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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

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

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

COG OPERATING LLC 166150

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215
CHAMP 7F WELL #: 1 RRCID -> 250073 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 456 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER '33' WELL #: 1 RRCID -> 275746 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12317 - 12459

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4408 X	218	-0-	-4190	-0-	170	2	48	9	N	44					118
03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5396	2	144	9	N	131	166	1			83
04	4290 X	2794	-0-	-1496	-0-	2758	2	36	9	N	33					116
05	4216 X	479	-0-	-3737	-0-	461	2	18	9	N	16					132
*06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5494	2	103	9	N	94	179	1			47
*07	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5500	2	86	9	N	78					125

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

02	20576 X	66	-0-	-20510	-0-	54	2	12	9	N	11					193
03	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8248	2	200	9	N	182	185	1			190
04	7500 X	3135	-0-	-4365	-0-	3079	2	56	9	N	51	175	1			66
05	7533 X	631	-0-	-6902	-0-	546	2	85	9	N	77					143
*06	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6478	2	387	9	N	352	179	1			316
*07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6500	2	65	9	N	59	175	1			200

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

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-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A

02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

02	580 #	578	-0-	-2	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	651 #	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	630 #	352	-0-	-278	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	630 #	102	-0-	-528	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	620 #	253	-0-	-367	-0-	253	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

02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
02	435 #	419	-0-	-16	-0-	400	2	19	9	N	17					140
03	465 #	425	-0-	-40	-0-	405	2	20	9	N	18					158
04	450 #	237	-0-	-213	-0-	223	2	14	9	N	13					171
05	465 #	371	-0-	-94	-0-	368	2	3	9	N	3					174
06	420 #	376	-0-	-44	-0-	368	2	8	9	N	7	162	1			19
07	434 #	377	-0-	-57	-0-	357	2	20	9	N	18					37

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

02	319 N	282	-0-	-37 B	-0-	213	3	69	9	N	63					140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	237	3	72	9	N	65	167	1			38
04	300 N	172	-0-	-128 B	-0-	111	3	61	9	N	55					93
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	262	3	67	9	N	61					154
06	300 N	125	-0-	-175 B	-0-	64	3	61	9	N	55					209
07	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	89	3	70	9	N	64	166	1			107

O & O OPERATORS, LLC. 617028
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEARFORK 3050) 00292 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 129826 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3050 - 3210

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

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	232 N	202	-0-	-30	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

02	464 N	430	-0-	-34	-0-	430	3		N	-0-			42
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-			42
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	3		N	-0-			42
05	465 N	126	-0-	-339	-0-	126	3		N	-0-			42
06	450 N	204	-0-	-246	-0-	204	3		N	-0-			42
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			27
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			27
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			27
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			27
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			27
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			27

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

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

02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			13
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			13
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			13
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			13
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			13
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

02	58 #	14	-0-	-44	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			19
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			19
04	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-			19
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			19
06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			19
*07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			19

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

02	58 #	1	-0-	-57	-0-	1	3		N	-0-			96
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			96
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			96
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			96
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			96
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			96

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

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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435 #	354	-0-	-81	-0-	354	3			N	-0-					60
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	182	3	30	9	N	27					87
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					87
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					87
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					87

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863

02	870 #	690	-0-	-180	-0-	5	1	648	3	N	34	171	1			98
						37	9									
03	930 #	806	-0-	-124	-0-	5	1	770	3	N	28					126
						31	9									
04	780 #	718	-0-	-62	-0-	5	1	685	3	N	25					151
						28	9									
05	806 #	310	-0-	-496	-0-	5	1	295	3	N	9					160
						10	9									
06	780 #	87	-0-	-693	-0-	5	1	71	3	N	10					170
						11	9									
07	806 #	220	-0-	-586	-0-	5	1	196	3	N	17					187
						19	9									

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

02	522 #	481	-0-	-41	-0-	391	3	90	9	N	82	167	1			92
03	527 #	485	-0-	-42	-0-	387	3	98	9	N	89					181
04	510 #	283	-0-	-227	-0-	195	3	88	9	N	80	171	1			90
05	527 #	429	-0-	-98	-0-	333	3	96	9	N	87					177
06	510 #	175	-0-	-335	-0-	89	3	86	9	N	78	168	1			87
07	527 #	264	-0-	-263	-0-	168	3	96	9	N	87					174

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

02	957 #	952	-0-	-5	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1023 #	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	990 #	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*07	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

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

02	2285 R	2285	-0-	-0-	-0-	2241	3	44	9	Y	40					183
03	3534 #	2851	-0-	-683	-0-	2798	3	53	9	Y	48	167	1			64
04	3420 #	1956	-0-	-1464	-0-	1901	3	55	9	Y	50					114
05	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2722	3	50	9	Y	45					159
06	2760 #	2559	-0-	-201	-0-	2514	3	45	9	Y	41	79	1			121
07	2852 #	2179	-0-	-673	-0-	2136	3	43	9	Y	39					160

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

02	11223 #	7307	-0-	-3916	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
03	11997 #	11830	-0-	-167	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
04	11610 #	5808	-0-	-5802	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
05	8067 R	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
06	11460 #	10975	-0-	-485	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
07	11842 #	8651	-0-	-3191	-0-	8651	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. 617028
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9					98
03	651 #	649	-0-	-2	-0-	638	2	11	9	N	10					108
04	630 #	442	-0-	-188	-0-	441	2	1	9	N	1					109
05	744 #	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					109
06	720 #	595	-0-	-125	-0-	594	2	1	9	N	1					110
07	744 #	687	-0-	-57	-0-	668	2	19	9	N	17					127

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

02	493 #	434	-0-	-59	-0-	428	3	6	9	N	5					121
03	775 R	775	-0-	-0-	-0-	765	3	10	9	N	9					130
04	690 #	36	-0-	-654	-0-	36	3			N	-0-					130
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					130
06	870 #	248	-0-	-622	-0-	246	3	2	9	N	2					132
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					132

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

02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	667	3	24	9	N	22					86
03	678 R	678	-0-	-0-	-0-	652	3	26	9	N	24					110
04	540 #	441	-0-	-99	-0-	415	3	26	9	N	24					134
05	807 R	807	-0-	-0-	-0-	781	3	26	9	N	24					158
06	836 R	836	-0-	-0-	-0-	806	3	30	9	N	27	157	1			28
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

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

02	1102 #	1089	-0-	-13	-0-	1089	3			N	-0-	142	7			-0-
03	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1200 #	590	-0-	-610	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	0 W	1023	-0-	1023	1023	1023	3			N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1023					N	NO RPT					-0-

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

02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290 #	128	-0-	-162	-0-	120	3	8	9	N	7	168	1			24
03	310 #	197	-0-	-113	-0-	188	3	9	9	N	8					32
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	499	3	18	9	N	16					48
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	479	3	19	9	N	17					65
06	0 W	372	-0-	372	372	359	3	13	9	N	12					77
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	372					N	NO RPT					77

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	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

02	986 N	850	-0-	-136	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	992 N	826	-0-	-166	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

02	2900 N	2944	-0-	44	44	2922	3	22	9	N	20	173	1			62
03	3090 N	3046	-0-	-44	-0-	3032	3	14	9	N	13					75
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1702	3	12	9	N	11					86
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2644	3	13	9	N	12					98
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2354	3	18	9	N	16					114
*07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2322	3	21	9	N	19					133

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

02	1276 N	1108	-0-	-168	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	465 N	207	-0-	-258	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	450 N	51	-0-	-399	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1479 #	1397	-0-	-82	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1581 #	1429	-0-	-152	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1530 #	1039	-0-	-491	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1440 #	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1488 #	1404	-0-	-84	-0-	1404	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

02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	0 W	269	-0-	269	269	269	3			N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	269					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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PIPER WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

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

02	3451 X	2120	-0-	-1331	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	804	-0-	-1356	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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

02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	810 N	403	-0-	-407	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 X	-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

02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

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

ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

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

02	145	N	116	-0-	-29	-0-	6	1	110	2	Y	-0-				-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-				-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-				-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-				-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-				-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	82	3	Y	-0-				-0-

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

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

02	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	184	1	3336	2	N	-0-				-0-
03	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	206	1	3460	3	N	-0-				-0-
04	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	194	1	3368	3	N	10	4	1		6
							11	9								
05	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	187	1	3393	3	N	-0-	5	1		1
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	244	1	5700	3	N	1	1	1		1
							1	9								
07	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	300	1	3180	3	N	1	1	1		1
							1	9								

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

02	290	N	283	-0-	-7	-0-	15	1	268	2	N	-0-				-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	N	-0-				-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	1				1
							1	9								
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	3	N	-0-				1
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-				1
07	620	N	292	-0-	-328	-0-	25	1	267	3	N	-0-				1

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395

02	174 N	141	-0-	-33	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
07	434 N	215	-0-	-219	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
07	589 N	309	-0-	-280	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-

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

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

WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005

02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
07	465 N	116	-0-	-349	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1968	-0-	1968	1968	278	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3527	-0-	3527	5495	497	1	3029	3	N	1					1
						1	9									
07	14B2 EXT	3282	-0-	3282	8777	475	1	2807	3	N	-0-					1

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

02	87 N	83	-0-	-4	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	17					17
						19	9									
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					17
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					17
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					17
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					17

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

02	1015 N	996	-0-	-19	-0-	52	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	58	1	979	3	N	-0-					-0-
04	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	55	1	960	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	53	1	957	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	71	1	1668	3	N	-0-					-0-
07	1767 N	1037	-0-	-730	-0-	89	1	948	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	12	1	213	2	N	3					113
							3	9									
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	3	N	-0-	1	7			112
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	3	N	-0-					112
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					112
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	20					132
							22	9									
07	434	N	211	-0-	-223	-0-	18	1	193	3	N	-0-					132

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

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

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

02	58	N	51	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

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

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-
07	465	N	233	-0-	-232	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-

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

02	116	N	99	-0-	-17	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	117	-0-	-28	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
07	248	N	107	-0-	-141	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	47					195
							52	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	231	168	1	195	7	63
							254	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	67					130
							74	9									
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	88	3	N	48					178
							53	9									
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	7	1	164	3	N	44					222
							48	9									
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	9	1	92	3	N	31	173	1			80
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1829	-0-	-85	-0-	96	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	109	1	1833	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	100	1	1744	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	94	1	1709	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3054	-0-	54	54	125	1	2928	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	161	1	1709	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	8					8
							9	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	1					9
							1	9									
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	3	N	-0-					9
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	N	-0-					9
07	682	N	339	-0-	-343	-0-	29	1	310	3	N	-0-					9

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
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	59	1	992	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	55	1	958	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	53	1	962	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	71	1	1660	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	998	-0-	-1048	-0-	86	1	912	3	N	-0-					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-

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

02	203 N	186	-0-	-17	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
07	372 N	185	-0-	-187	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-

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

02	435 N	106	-0-	-329	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	36				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
07	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

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-

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

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

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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	20 X	-0-	-0-	-20	-0-				N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	95	2	33	9	N	30	31	1			32
03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	99	2	34	9	N	31	27	1			36
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	94	2	33	9	N	30	59	1			7
05	124 X	115	-0-	-9	-0-	84	2	31	9	N	28	31	1			4
06	120 X	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	N	1					5
*07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	170	2	41	9	N	37					42

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

02	2117 #	1312	-0-	-805	-0-	1312	2			N	-0-					43
03	2046 #	939	-0-	-1107	-0-	939	2			N	-0-					43
04	1800 #	1520	-0-	-280	-0-	1520	2			N	-0-					43
05	1860 #	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-					43
06	1800 #	1238	-0-	-562	-0-	1238	2			N	-0-					43
07	1581 #	1338	-0-	-243	-0-	1338	2			N	-0-					43

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

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

02	58 X	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62 X	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

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

02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	325	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1044 N	1033	-0-	-11	-0-	1033	3		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-
05	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-

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

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-

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783

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

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

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032

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

02	203 X	81	-0-	-122	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	186 X	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150 X	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	90 X	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124 X	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

02	145 N	88	-0-	-57	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

COLE WELL #: 1 RRCID -> 061560 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 2750 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-

COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					217
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					217
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					217
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					217

WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	B	-0-	12	1		N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	B	-0-	5	1		N	-0-					-0-

PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					105
04	15	N	11	-0-	-4	B	-0-	11	1		N	-0-					105
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					105
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-					105
07	11	N	2	-0-	-9	B	-0-	2	1		N	-0-					105

SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228

02	58	N	20	-0-	-38	B	-0-	1	1	19	9	N	17				152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	19				171
04	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	11	1	11	9	N	10				181
05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	2	1	30	9	N	27				208
06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	5	1	17	9	N	15				223
07	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	1			N	-0-				223

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

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

O & O OPERATORS, LLC. 617028
GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	1943 X	67	-0-	-1876	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	128	-0-	-2135	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	2190 X	1601	-0-	-589	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	919	-0-	-1406	-0-	919	2	N	-0-			-0-
06	2250 X	8	-0-	-2242	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	1643 X	849	-0-	-794	-0-	849	2	N	-0-			-0-

SMITH, MYRON A. -D- WELL #: 2 RRCID -> 126948 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 4530 - 4813

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657

02	1073 X	23	-0-	-1050	-0-	23	2	N	-0-			167
03	1147 X	64	-0-	-1083	-0-	64	2	N	-0-			167
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			167
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			167
06	570 X	1	-0-	-569	-0-	1	2	N	-0-			167
*07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	167	1	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2465 N	2125	-0-	-340	-0-	2125	3			N	-0-					70
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					70
04	2280 N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3			N	-0-					70
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					70
06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					70
07	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073 N	83	-0-	-990	-0-	83	3			Y	-0-					21
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					21
04	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					21
05	T. A.	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					21
06	T. A.	59	-0-	59	90	59	3			Y	-0-					21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					21

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1856 N	1012	-0-	-844	-0-	1012	3			N	-0-					102
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					102
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					102
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					102
06	2580 N	1826	-0-	-754	-0-	1826	3			N	-0-					102
07	2046 N	1136	-0-	-910	-0-	1136	3			N	-0-					102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
02	1682 X	904	-0-	-778	-0-	904	2			N	-0-					111
03	1798 X	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					111
04	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					111
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					111
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	945	2	158	4	N	-0-					111
07	1178 X	856	-0-	-322	-0-	555	2	301	4	N	-0-					111

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

02	1392 N	1307	-0-	-85	-0-	140	1	1167	2	N	-0-			219
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	155	1	1343	2	N	-0-			219
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	150	1	1483	2	N	-0-			219
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	155	1	1441	2	N	-0-			219
						57	4							
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	150	1	1468	2	N	-0-			219
						86	4							
*07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	N	-0-			219
						134	4							

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

02	957 X	556	-0-	-401	-0-	110	1	446	2	N	-0-			63
03	1023 X	211	-0-	-812	-0-	50	1	161	2	N	-0-			63
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			63
05	713 X	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-			63
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			63
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			63

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

02	14B DENY	83	-0-	83	332	83	2			N	-0-			115
03	14B DENY	21	-0-	21	353	21	2			N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-			115
05	353 N	-0-	-0-	-353	-0-					N	-0-			115
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	X	559	-0-	-108	-0-	145	1	372	2	N	38	181	1			76
							42	9									
03	713	X	635	-0-	-78	-0-	155	1	419	2	N	55					131
							61	9									
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	150	1	413	2	N	50					181
							55	9									
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	170	1	421	2	N	40					221
							44	9									
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	150	1	390	2	N	33	167	1			87
							43	4	36	9							
*07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	155	1	389	2	N	54					141
							60	4	59	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7330	2	320	4	N	525	529	1			238
							578	9									
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	7926	2	710	9	N	645	753	1			130
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	3815	2	452	9	N	411	343	1			198
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	5397	2	1541	4	N	379	366	1			211
							417	9									
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	6700	2	2556	4	N	464	523	1			152
							510	9									
*07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	7592	2	2236	4	N	411	362	1			201
							452	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	972	2	160	4	N	219	351	1			117
							241	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	805	2	224	9	N	204	189	1			132
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1003	2	319	9	N	290	334	1			88
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1084	2	75	4	N	199	179	1			108
							219	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	890	2	226	4	N	229	181	1			156
							252	9									
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	502	2	557	4	N	226	172	1			210
							249	9									

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
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	67					148
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	930	2	51	9	N	46					194
04	750	X	724	-0-	-26	-0-	409	2	315	9	N	286	360	1			120
05	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	15	2	128	9	N	116	176	1			60
06	DLQ	G-10	463	-0-	463	606	330	2	133	9	N	121	161	1			20
07	DLQ	G-10	915	-0-	915	1521	893	2	22	9	N	20					40

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					314
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					314
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					314
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					314
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					314
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79573	X	79573	-0-	-0-	-0-	77443	2	2130	9	Y	1936	753	0	1113	1	650
03	84555	X	84555	-0-	-0-	-0-	82480	2	2075	9	Y	1886	336	0	1682	1	518
04	82320	X	74586	-0-	-7734	-0-	72817	2	1769	9	Y	1608	349	0	1089	1	688
05	85064	X	77203	-0-	-7861	-0-	75313	2	1890	9	Y	1718	688	0	940	1	778
06	82320	X	66718	-0-	-15602	-0-	65210	2	1508	9	Y	1371	352	0	1235	1	562
07	85064	X	72576	-0-	-12488	-0-	70477	2	2099	9	Y	1908	727	0	1039	1	704

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	638	#	2	-0-	-636	-0-	2	3			N	-0-					50
03	837	#	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-					50
04	810	#	340	-0-	-470	-0-	340	3			N	-0-					50
05	837	#	558	-0-	-279	-0-	30	1	528	3	N	-0-					50
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					50
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

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

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	Y	4	4	1		1
03	31 X	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2				3
04	30 X	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2				5
05	31 X	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	3	1		3
06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	3	1		3
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2				5

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

02	3074 X	2445	-0-	-629	-0-	2426	2	19	9	Y	17	18	1		6
03	3286 X	2191	-0-	-1095	-0-	2182	2	9	9	Y	8				14
04	3210 X	2213	-0-	-997	-0-	2203	2	10	9	Y	9				23
05	3317 X	2360	-0-	-957	-0-	2349	2	11	9	Y	10	17	1		16
06	3210 X	2636	-0-	-574	-0-	2617	2	19	9	Y	17	17	1		16
07	2604 X	2577	-0-	-27	-0-	2566	2	11	9	Y	10				26

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

02	870 N	721	-0-	-149	-0-	667	2	54	9	Y	49	53	1		18
03	961 N	628	-0-	-333	-0-	600	2	28	9	Y	25				43
04	930 N	635	-0-	-295	-0-	606	2	29	9	Y	26				69
05	775 N	680	-0-	-95	-0-	646	2	34	9	Y	31	51	1		49
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	720	2	55	9	Y	50	50	1		49
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	706	2	33	9	Y	30				79

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
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	122	2	54	9	Y	49	52	1			18
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	110	2	25	9	Y	23					41
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	111	2	28	9	Y	25					66
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	118	2	33	9	Y	30	49	1			47
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	131	2	53	9	Y	48	48	1			47
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	129	2	32	9	Y	29					76

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

02	1334	X	1076	-0-	-258	-0-	1040	2	36	9	Y	33	36	1			12
03	1426	X	954	-0-	-472	-0-	935	2	19	9	Y	17					29
04	1410	X	963	-0-	-447	-0-	944	2	19	9	Y	17					46
05	1457	X	1029	-0-	-428	-0-	1007	2	22	9	Y	20	34	1			32
06	1410	X	1159	-0-	-251	-0-	1122	2	37	9	Y	34	33	1			33
07	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	1100	2	22	9	Y	20					53

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

02	4176	X	3523	-0-	-653	-0-	3523	2			N	-0-					29
03	4371	X	3173	-0-	-1198	-0-	3173	2			N	-0-					29
04	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	4144	2			N	-0-					29
05	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2			N	-0-					29
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					29
07	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	3978	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	319	N	135	-0-	-184	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

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

02	1392	X	1341	-0-	-51	-0-	1341	3			N	-0-					153
03	1488	X	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					153
04	1440	X	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					153
05	1457	X	1403	-0-	-54	-0-	1403	3			N	-0-					153
06	1410	X	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					153
07	1426	X	1326	-0-	-100	-0-	1326	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
02	841 #	760	-0-	-81	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	899 #	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	840 #	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	837 #	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

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

02	2990 R	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					135
03	3243 R	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					135
04	3060 #	3055	-0-	-5	-0-	3055	2			N	-0-					135
05	3162 #	2877	-0-	-285	-0-	2877	2			N	-0-					135
06	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					135
*07	3544 R	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					135

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

02	1479 #	1380	-0-	-99	-0-	1369	3	11	9	N	10					149
03	1922 #	1362	-0-	-560	-0-	1340	3	22	9	N	20					169
04	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1884	3	28	9	N	25	166	1			28
05	1922 #	969	-0-	-953	-0-	969	3			N	-0-					28
06	1800 #	583	-0-	-1217	-0-	583	3			N	-0-					28
07	1984 #	1048	-0-	-936	-0-	1048	3			N	-0-					28

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	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

02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2658	3	30	9	N	27					162
03	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3263	3	19	9	N	17					179
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2860	3	15	9	N	14					193
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	3	2	9	N	2	173	1			22
06	2760 X	2700	-0-	-60	-0-	2693	3	7	9	N	6					28
07	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2749	3	8	9	N	7					35

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

02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					127
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					127
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	3	10	9	N	9					136
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2					138
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	3	34	9	N	31					169
*07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	N	8					177

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

02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	3	19	9	N	17					108
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16					124
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2349	3	21	9	N	19					143
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2401	3	21	9	N	19					162
06	2310 N	2286	-0-	-24	-0-	2269	3	17	9	N	15					177
07	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	2328	3	3	9	N	3					180

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

02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	3	8	9	N	7	363	1			123
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					123
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	980	3	21	9	N	19					142
05	1116 N	967	-0-	-149	-0-	967	3			N	-0-					142
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					142
07	1054 N	936	-0-	-118	-0-	893	3	43	9	N	39					181

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

02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3234	3	321	9	N	292	360	1			467
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3441	3	286	9	N	260	534	1			193
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2877	3	201	9	N	183	173	1	1	8	202
05	1085 X	492	-0-	-593	-0-	446	3	46	9	N	42					244
06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3516	3	375	9	N	341	179	1			406
*07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1160	3	94	9	N	85	188	1			303

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
02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3699	3	131	9	N	119					247
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3770	3	131	9	N	119	179	1			187
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3405	3	66	9	N	60					247
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3032	3	156	9	N	142	175	1			214
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3939	3	114	9	N	104					318
*07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	3999	3	131	9	N	119	348	1			89

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

02	2407 N	2166	-0-	-241	-0-	2163	2	3	9	N	3					67
03	2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2054	2	9	9	N	8					75
04	2310 N	817	-0-	-1493	-0-	810	2	7	9	N	6					81
05	2325 N	144	-0-	-2181	-0-	138	2	6	9	N	5					86
06	3000 N	3237	-0-	237	237	3224	2	13	9	N	12					98
*07	2193 N	1956	-0-	-237	-0-	1950	2	6	9	N	5					103

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

02	2378 N	2112	-0-	-266	-0-	2112	2			N	-0-					7
03	2480 N	2046	-0-	-434	-0-	2046	2			N	-0-					7
04	2310 N	1527	-0-	-783	-0-	1527	2			N	-0-					7
05	2263 N	1857	-0-	-406	-0-	1857	2			N	-0-					7
06	1980 N	1810	-0-	-170	-0-	1810	2			N	-0-					7
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					7

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

02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					159
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					159
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					159
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					159
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					159
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					159

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

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

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	35 123	1 9	1294	3	Y	112	101	0			26
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	36 65	1 9	1281	3	Y	59	69	0			16
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	27 107	1 9	949	3	Y	97	85	0			28
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	23 111	1 9	841	3	Y	101	93	0			23
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	22 90	1 9	797	3	Y	82	83	0			22
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	24 101	1 9	841	3	Y	92	87	0			27
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	35 107	1 9	2249	3	Y	97	98	0			26
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	39 89	1 9	2143	3	Y	81	95	0			12
*07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	31 100	1 9	1635	3	Y	91	81	0			22

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
WTG EXPLORATION 945220
MCALISTER, O. H. -C- WELL #: 1 RRCID -> 019593 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4872	3	36	9	N	33	191	1			120
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3852	3	21	9	N	19					139
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4712	3	12	9	N	11					150
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4804	3	12	9	N	11					161
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4718	3	10	9	N	9					170
*07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4779	3	9	9	N	8					178

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS WELL #: 3 RRCID -> 078211 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783 N	214	-0-	-569	-0-	199	3	15	9	N	14					288
03	465 N	293	-0-	-172	-0-	223	3	70	9	N	64	14	8			338
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1390	3	114	9	N	104	2	8			440
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2407	3	78	9	N	71	166	1	3	8	342
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					342
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	121	-0-	121	209	42	2	79	9	N	72	186	1	265
03	209 X	-0-	-0-	-209	-0-					N	50			315
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	7	2	40	9	N	36			351
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	1	2	32	9	N	29			380
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	180	1	248
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43			291

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

02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
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
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	Y	-0-			-0-
03	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	Y	-0-			-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	Y	-0-			-0-
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	Y	-0-			-0-
*07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	Y	-0-			-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 074896 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	10788 X	10258	-0-	-530	-0-	10258	2	N	-0-			93
03	11532 X	9913	-0-	-1619	-0-	9913	2	N	-0-			93
04	11160 X	10450	-0-	-710	-0-	10450	2	N	-0-			93
05	10974 X	9067	-0-	-1907	-0-	9067	2	N	-0-			93
06	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2	N	-0-			93
07	10974 X	9229	-0-	-1745	-0-	9229	2	N	-0-			93

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	3	N	-0-			-0-
03	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13910	3	N	-0-			-0-
04	13680 X	12955	-0-	-725	-0-	12955	3	N	-0-			-0-
05	14136 X	9672	-0-	-4464	-0-	9672	3	N	-0-			-0-
06	13680 X	12487	-0-	-1193	-0-	12487	3	N	-0-			-0-
07	14074 X	12615	-0-	-1459	-0-	12615	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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	Y	4					152
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2	9	Y	2					154
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2					156
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	137	2	3	9	Y	3					159
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					160
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					161

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

02	6148	X	5958	-0-	-190	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6327	-0-	-214	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	6790	3			N	-0-					-0-

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

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	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

02	1798	X	536	-0-	-1262	-0-	536	3			N	-0-					91
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11122	3	6	9	N	5					96
04	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13612	3	3	9	N	3					99
05	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11726	3	4	9	N	4					103
06	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14555	3	9	9	N	8					111
*07	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					111

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

02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					226
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					226
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					226
05	837	X	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					226
06	960	X	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					226
07	992	X	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					226

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

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					130
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					130
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					130
05	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	3			N	-0-					130
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					130
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					130

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
02	1856 N	1716	-0-	-140	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	6475	-0-	3375	3375	6475	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	12228	-0-	9228	12603	12228	3			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	9441	-0-	6341	18944	9441	3			Y	-0-					-0-

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

02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	3	2	9	N	2					101
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4947	3	2	9	N	2					103
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5860	3	3	9	N	3					106
05	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5650	3	4	9	N	4					110
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4990	3	6	9	N	5					115
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115

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

02	4002 X	3688	-0-	-314	-0-	3688	3			N	-0-					23
03	4154 X	3889	-0-	-265	-0-	3889	3			N	-0-					23
04	3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3			N	-0-					23
05	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					23
06	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3			N	-0-					23
*07	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-					23

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

02	12354 X	3737	-0-	-8617	-0-	3737	3			N	-0-					197
03	13082 X	122	-0-	-12960	-0-	122	3			N	-0-					197
04	12660 X	465	-0-	-12195	-0-	465	3			N	-0-					197
05	10633 X	3860	-0-	-6773	-0-	3858	3	2	9	N	2					199
06	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	15595	3			N	-0-					199
*07	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	3			N	-0-					199

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

02	3092	3092	-0-	-0-	1656	3009	3	83	9	N	75					175
03	2449	2257	-0-	-192	1464	2185	3	72	9	N	65					240
04	3378	2347	-0-	-1031	433	2347	3			N	-0-					240
05	2899 R	2466	-0-	-433	-0-	2466	3			N	-0-	179	1			61
06	3240 #	3198	-0-	-42	-0-	3168	3	30	9	N	27					88
07	3317 #	2347	-0-	-970	-0-	2324	3	23	9	N	21					109

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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MADERA OPERATING LLC 521122
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

02	493 N	430	-0-	-63	-0-	430	2	N	-0-			-0-
03	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2	N	-0-			-0-
04	510 N	294	-0-	-216	-0-	294	2	N	-0-			-0-
05	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2	N	-0-			-0-
06	390 N	77	-0-	-313	-0-	77	2	N	-0-			-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	87 N	47	-0-	-40	-0-	47	2		N	-0-		40
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-		40
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		40
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	34	2	6 9	N	5		45
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		45
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		45

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

02	87 N	47	-0-	-40	-0-	47	2		N	-0-		57
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-		57
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		57
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	34	2	6 9	N	5		62
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		62
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		62

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

02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-		35
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		35
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	13	2	9 9	N	8		43
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		43
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		43

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	732	3	39	9	Y	35					60
03	806	N	639	-0-	-167	-0-	602	3	37	9	Y	34	55	1			39
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	540	3	36	9	Y	33					72
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	647	3	30	9	Y	27	58	1			41
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	518	3	28	9	Y	25					66
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	553	3	42	9	Y	38	61	1			43

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

02	638	N	551	-0-	-87	-0-	551	3			N	-0-					195
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					195
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					195
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					195
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					195
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	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

02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	372	X	152	-0-	-220	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
04	360	X	143	-0-	-217	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
05	403	X	135	-0-	-268	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
06	390	X	115	-0-	-275	-0-	18	1	97	3	N	-0-					-0-
07	403	X	100	-0-	-303	-0-	16	1	84	3	N	-0-					-0-

BLALOCK LAKE,S.(WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

02	0	W	285	-0-	285	7276	285	3			N	-0-					-0-
03	0	W	389	-0-	389	7665	389	2			N	-0-					-0-
04	0	W	308	-0-	308	7973	308	2			N	-0-					-0-
05	0	W	266	-0-	266	8239	266	2			N	-0-					-0-
06	0	W	229	-0-	229	8468	229	2			N	-0-					-0-
07	0	W	178	-0-	178	8646	178	2			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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	4	13	1			1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					1
06	14	X	5	-0-	-9	-0-	4	2	1	9	Y	1					2
07	14	X	3	-0-	-11	-0-	2	2	1	9	Y	1	2	1			1

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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7	9	Y	6	20	1			7
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	Y	9	15	1			1
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	9	Y	1					2
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			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
02	29	X	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

02	29	X	14	-0-	-15	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

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

02	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

02	899	X	612	-0-	-287	-0-	547	2	65	9	Y	59	70	1			10
03	744	X	697	-0-	-47	-0-	597	2	100	9	Y	91	74	1			27
04	720	X	640	-0-	-80	-0-	550	2	90	9	Y	82	94	1			15
05	651	X	597	-0-	-54	-0-	496	2	101	9	Y	92	94	1			13
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	597	2	80	9	Y	73	77	1			9
07	682	X	578	-0-	-104	-0-	504	2	74	9	Y	67	65	1			11

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

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

02	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	12	X	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			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
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

02	1276 #	905	-0-	-371	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	961 #	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	930 #	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	961 #	927	-0-	-34	-0-	927	3			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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	493 N	387	-0-	-106	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	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

02	493 #	287	-0-	-206	-0-	79	2	208	9	N	189	175	1			233
03	527 #	403	-0-	-124	-0-	136	2	267	9	N	243	184	1			292
04	450 #	270	-0-	-180	-0-	41	2	229	9	N	208	353	1			147
05	465 #	283	-0-	-182	-0-	2	2	281	9	N	255	178	1			224
06	420 #	342	-0-	-78	-0-	97	2	245	9	N	223	348	1			99
07	403 #	302	-0-	-101	-0-	45	2	257	9	N	234	181	1			152

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
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-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 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
02	10701	X	6935	-0-	-3766	-0-	6926	3	9	9	Y	8					8
03	8370	X	6216	-0-	-2154	-0-	6199	3	17	9	Y	15					23
04	7740	X	6842	-0-	-898	-0-	6842	3			Y	-0-	13	1			10
05	7719	X	6512	-0-	-1207	-0-	6497	3	15	9	Y	14					24
06	7470	X	6840	-0-	-630	-0-	6816	3	24	9	Y	22	29	1			17
07	7409	X	6954	-0-	-455	-0-	6933	3	21	9	Y	19					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	530	-0-	-630	-0-	530	3			N	-0-					43
03	1240	X	507	-0-	-733	-0-	507	3			N	-0-					43
04	1200	X	530	-0-	-670	-0-	530	3			N	-0-					43
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					43
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					43
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	233	3			N	-0-					43

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	755	-0-	-28	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4814	X	4644	-0-	-170	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
*07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	8702	-0-	-2086	-0-	8687	2	15	9	Y	14					74
03	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12469	2	4	9	Y	4					78
04	10770	X	10107	-0-	-663	-0-	10103	2	4	9	Y	4					82
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	6					88
06	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	10253	2	18	9	Y	16	41	1			63
07	11532	X	10831	-0-	-701	-0-	10831	2			Y	-0-					63

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1044 N	850	-0-	-194	-0-	802	3	48	9	Y	44	26	0			31
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	4	Y	4	35	0			-0-
						4	9									
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

02	1479 N	1136	-0-	-343	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	24302 X	19223	-0-	-5079	-0-	19209	3	14	9	Y	13	5	0			9
03	25978 X	21034	-0-	-4944	-0-	21014	3	19	4	Y	1	10	0			-0-
						1	9									
04	25140 X	24181	-0-	-959	-0-	24181	3			Y	-0-					-0-
05	20553 X	20159	-0-	-394	-0-	20159	3			Y	-0-					-0-
06	24738 X	24738	-0-	-0-	-0-	24737	3	1	4	Y	-0-					-0-
*07	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	25521	3	23	4	Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 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
02	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3			Y	-0-					-0-
03	10540 X	9437	-0-	-1103	-0-	9429	3	8	4	Y	-0-					-0-
04	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11948	3	2	9	Y	2	1	0			1
05	10540 X	9350	-0-	-1190	-0-	9332	3	18	9	Y	16	8	0	3	1	6
06	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11485	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
07	10540 X	10443	-0-	-97	-0-	10443	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7453 X	5282	-0-	-2171	-0-	5254	2	28	9	Y	25					81
03	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13674	2	11	9	Y	10					91
04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4920	2	31	9	Y	28					119
05	5642 X	4888	-0-	-754	-0-	4887	2	1	9	Y	1	72	1			48
06	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	16077	2			Y	-0-	31	1			17
*07	30691 X	30691	-0-	-0-	-0-	30691	2			Y	-0-	16	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					6
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					6
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					6
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					6
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236 X	7024	-0-	-1212	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
03	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			Y	-0-					-0-
04	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			Y	-0-					-0-
05	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
06	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			Y	-0-					-0-
*07	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			Y	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

02	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	3			Y	-0-					285
03	11222 X	10683	-0-	-539	-0-	10663	3	20	9	Y	18					303
04	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	12387	3	3	9	Y	3					306
05	11222 X	10235	-0-	-987	-0-	10235	3			Y	-0-					306
06	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			Y	-0-					306
*07	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13463	3	17	9	Y	15					321

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

02	28130 X	9048	-0-	-19082	-0-	9038	3	10	9	Y	9	29	0			6
03	30070 X	28233	-0-	-1837	-0-	28216	3	17	4	Y	-0-	6	0			-0-
04	26940 X	26091	-0-	-849	-0-	26091	3			Y	-0-					-0-
05	26071 X	17860	-0-	-8211	-0-	17860	3			Y	-0-					-0-
06	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	27734	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	28241 X	23557	-0-	-4684	-0-	23526	3	31	4	Y	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	29766	3	41	9	Y	37	48	1			37
03	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	25993	3	17	9	Y	15					52
04	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	21497	3			Y	-0-	42	1			10
05	21080 X	19505	-0-	-1575	-0-	19490	3	15	9	Y	14					24
06	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	22123	3	24	9	Y	22	29	1			17
*07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	22011	3	26	9	Y	24	5	8			36

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

02	6235 X	6122	-0-	-113	-0-	6034	2	88	9	N	80					185
03	6665 X	5939	-0-	-726	-0-	5936	2	3	9	N	3					188
04	6300 X	5046	-0-	-1254	-0-	5046	2			N	-0-					188
05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					188
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					188
*07	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7509	2	6	9	N	5					193

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

02	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	1350	3			N	-0-					36
03	DLQ G-10	1923	-0-	1923	3273	1923	3			N	-0-					36
04	5507 X	2234	-0-	-3273	-0-	2230	3	4	9	N	4					40
05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					40
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					40
*07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					40

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

02	14239 X	10436	-0-	-3803	-0-	10435	3	1	9	N	1					72
03	15035 X	10267	-0-	-4768	-0-	10267	3			N	-0-					72
04	14460 X	10653	-0-	-3807	-0-	10621	3	32	9	N	29					101
05	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11617	3	86	9	N	78	51	0			128
06	10800 X	8546	-0-	-2254	-0-	8487	3	59	9	N	54	176	0			6
07	11160 X	8329	-0-	-2831	-0-	8318	3	11	9	N	10					16

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

02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4868	2	50	9	Y	45					235
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6324	2	17	9	Y	15					250
04	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6236	2	14	9	Y	13					263
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	19					282
06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6577	2	61	9	Y	55	132	1			205
*07	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7475	2	48	9	Y	44					249

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
02	6061	X	4436	-0-	-1625	-0-	4436	3			Y	-0-		8	0		-0-
03	6479	X	3391	-0-	-3088	-0-	3384	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5063	-0-	-889	-0-	5063	3			Y	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	5578	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

02	609	N	556	-0-	-53	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	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

02	25810	X	14621	-0-	-11189	-0-	14419	2	202	9	N	184	191	1			212
03	26319	X	21085	-0-	-5234	-0-	20927	2	158	9	N	144	186	1			170
04	25470	X	24236	-0-	-1234	-0-	23985	2	251	9	N	228	180	1			218
05	20584	X	-0-	-0-	-20584	-0-					N	18	179	1			57
06	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	23915	2	188	9	N	171					228
07	25048	X	24284	-0-	-764	-0-	24109	2	175	9	N	159	182	1			205

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

02	7859	X	7167	-0-	-692	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
03	8153	X	7568	-0-	-585	-0-	7560	3	8	4	Y	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7071	-0-	-679	-0-	7071	3			Y	-0-					-0-
06	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17436	3	1	4	Y	-0-					-0-
*07	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15089	3	24	4	Y	-0-					-0-

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

02	3074	X	2422	-0-	-652	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	Y	2					2
04	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3027	2	13	9	Y	12					14
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	1					15
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3611	2	3	9	Y	3	7	1			11
*07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					11

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.	12580	-0-	12580	12580	12524	3	56	9	Y	51	28	0			36
03	T. A.	9647	-0-	9647	22227	9628	3	5	4	Y	13	45	0			4
						14	9									
04	T. A.	16241	-0-	16241	38468	16213	3	28	9	Y	25	15	0			14
05	51609 X	13141	-0-	-38468	-0-	13141	3			Y	-0-	11	0	3	1	-0-
06	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21582	3	1	4	Y	40	30	1			10
						44	9									
07	16771 X	14809	-0-	-1962	-0-	14790	3	4	4	Y	14	19	1			5
						15	9									

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

02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					43
03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					43
04	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14776	2	102	9	Y	93					136
05	22535 X	22535	-0-	-0-	-0-	22392	2	143	9	Y	130	109	1			157
06	25053 X	25053	-0-	-0-	-0-	24815	2	238	9	Y	216	150	1			223
*07	23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	23117	2	255	9	Y	232	345	1			110

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

02	3016 X	2774	-0-	-242	-0-	2765	2	9	9	Y	8					225
03	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2955	2	2	9	Y	2					227
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					227
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					227
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					227
*07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					227

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

02	1363 N	1312	-0-	-51	-0-	1312	2			N	-0-					96
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1					97
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1365	2	1	9	N	1					98
05	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			N	-0-					98
06	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					98
07	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4959	-0-	-404	-0-	480	1	4446	3	N	30	173	1			56
							33	9									
09	5880	X	5459	-0-	-421	-0-	560	1	4174	3	N	40					96
							681	4	44	9							
10	6169	X	3639	-0-	-2530	-0-	260	1	2015	3	N	-0-					96
							1364	4									
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	440	1	4766	3	N	75					171
							1255	4	83	9							
12	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	560	1	4920	3	N	43					214
							47	9									
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	560	1	4502	3	N	13					227
							14	9									
02	6322	X	5899	-0-	-423	-0-	560	1	5269	3	N	64	190	1			101
							70	9									
03	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	600	1	5313	3	N	41					142
							45	9									
04	6540	X	5010	-0-	-1530	-0-	560	1	4431	3	N	17					159
							19	9									
05	6293	X	5025	-0-	-1268	-0-	440	1	4245	3	N	46					205
							289	4	51	9							
06	6090	X	5057	-0-	-1033	-0-	520	1	4465	3	N	16					221
							54	4	18	9							
07	6293	X	5394	-0-	-899	-0-	580	1	4779	3	N	32	192	1			60
							35	9									

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-				33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33

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

02	4727	X	4382	-0-	-345	-0-	4341	3	41	9	Y	37	48	1			37
03	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4676	3	17	9	Y	15					52
04	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			Y	-0-	42	1			10
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5047	3	15	9	Y	14					24
06	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	4795	3	24	9	Y	22	29	1			17
*07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4842	3	21	9	Y	19					36

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

02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1720	3	50	9	Y	45	48	1			45
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2479	3	32	9	Y	29					74
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2737	3	2	9	Y	2	55	1			21
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2599	3	30	9	Y	27					48
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2726	3	48	9	Y	44	59	1			33
*07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2773	3	43	9	Y	39					72

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

02	5742	X	734	-0-	-5008	-0-	734	3				Y	-0-				25
03	6138	X	497	-0-	-5641	-0-	497	3				Y	-0-				25
04	3660	X	520	-0-	-3140	-0-	520	3				Y	-0-				25
05	1891	X	519	-0-	-1372	-0-	519	3				Y	-0-				25
06	960	X	554	-0-	-406	-0-	554	3				Y	-0-				25
07	775	X	229	-0-	-546	-0-	229	3				Y	-0-				25

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6352	3	41	9	Y	37	48	1			37
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5058	3	17	9	Y	15					52
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	3			Y	-0-	42	1			10
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7497	3	15	9	Y	14					24
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10063	3	24	9	Y	22	29	1			17
*07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6868	3	21	9	Y	19					36

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

02	6148	X	244	-0-	-5904	-0-	244	2			N	-0-					166
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					166
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					166
05	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24891	2	101	9	N	92					258
06	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19811	2	63	9	N	57	175	1			140
*07	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13491	2	55	9	N	50					190

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

02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			N	-0-					169
03	7192	X	6809	-0-	-383	-0-	6809	3			N	-0-					169
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					169
05	7192	X	6093	-0-	-1099	-0-	6093	3			N	-0-					169
*06	6960	X	6274	-0-	-686	-0-	6255	3	19	9	N	17	144	1			42
07	7192	X	6111	-0-	-1081	-0-	6111	3			N	-0-					42

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270

02	145	N	65	-0-	-80	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	995	3	46	9	Y	42	12	0			30
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	4	Y	32	50	0			12
							35	9									
04	1080	N	951	-0-	-129	-0-	945	3	6	9	Y	5	14	0			3
05	1116	N	910	-0-	-206	-0-	910	3			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
06	1020	N	663	-0-	-357	-0-	635	3	28	9	Y	25	19	1			6
07	992	N	599	-0-	-393	-0-	594	3	1	4	Y	4	9	1			1
							4	9									

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

02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					14
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	805	3	1	9	Y	1					15
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					15
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					15
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					15
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					15

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

02	4118	X	3476	-0-	-642	-0-	3450	3	26	9	Y	24	7	0			17
03	5146	X	3436	-0-	-1710	-0-	3420	3	3	4	Y	12	25	0			4
							13	9									
04	4980	X	3152	-0-	-1828	-0-	3152	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	5146	X	2480	-0-	-2666	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	2457	-0-	-1833	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2655	-0-	-1065	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-

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

02	31610	X	23692	-0-	-7918	-0-	23466	3	226	9	Y	205	124	0			145
03	33790	X	23797	-0-	-9993	-0-	23267	3	28	4	Y	456	421	0			180
							502	9									
04	30510	X	25037	-0-	-5473	-0-	24622	3	415	9	Y	377	350	0			207
05	29388	X	17501	-0-	-11887	-0-	16985	3	516	9	Y	469	367	0	126	1	183
06	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	27584	3	1	4	Y	550	605	1			128
							605	9									
07	25885	X	23032	-0-	-2853	-0-	22571	3	33	4	Y	389	355	1			162
							428	9									

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

02	15602	X	12939	-0-	-2663	-0-	12875	3	64	9	Y	58	51	0			41
03	15004	X	10606	-0-	-4398	-0-	10540	3	16	4	Y	45	69	0			17
							50	9									
04	14520	X	12026	-0-	-2494	-0-	12012	3	14	9	Y	13	23	0			7
05	14849	X	9121	-0-	-5728	-0-	9096	3	25	9	Y	23	16	0	5	1	9
06	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17326	3	28	9	Y	25	28	1			6
07	13826	X	13789	-0-	-37	-0-	13788	3	1	9	Y	1	7	1			-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15747 X	15112	-0-	-635	-0-	15086	3	26	9	Y	24	10	0			17
03	16957 X	10935	-0-	-6022	-0-	10912	3	10	4	Y	12	25	0			4
						13	9									
04	17070 X	16804	-0-	-266	-0-	16783	3	21	9	Y	19	13	0			10
05	17639 X	8517	-0-	-9122	-0-	8516	3	1	9	Y	1	8	0	3	1	-0-
06	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	18564	3	19	9	Y	17	13	1			4
07	17360 X	15030	-0-	-2330	-0-	14997	3	19	4	Y	13	12	1			5
						14	9									

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

02	16356 X	4197	-0-	-12159	-0-	4197	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	17484 X	7520	-0-	-9964	-0-	7510	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	16920 X	3600	-0-	-13320	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
05	6324 X	4807	-0-	-1517	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
06	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	17960	3	41	9	Y	37	28	1			9
*07	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	10528	3	19	4	Y	59	42	1			26
						65	9									

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

02	9367 X	1533	-0-	-7834	-0-	1525	3	8	9	Y	7	2	0			5
03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10441	3	19	4	Y	29	22	0			12
						32	9									
04	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8956	3	28	9	Y	25	23	0			14
05	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7463	3	1	9	Y	1	11	0	4	1	-0-
06	10140 X	8121	-0-	-2019	-0-	8121	3			Y	-0-					-0-
07	10478 X	7794	-0-	-2684	-0-	7788	3	6	4	Y	-0-					-0-

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

02	12180 X	11497	-0-	-683	-0-	11497	3			Y	-0-	6	0			-0-
03	12741 X	11328	-0-	-1413	-0-	11307	3	13	4	Y	7	4	0			3
						8	9									
04	12240 X	11856	-0-	-384	-0-	11832	3	24	9	Y	22	13	0			12
05	12276 X	9313	-0-	-2963	-0-	9313	3			Y	-0-	9	0	3	1	-0-
06	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	3			Y	-0-					-0-
07	12276 X	11372	-0-	-904	-0-	11337	3	14	4	Y	19	10	1			9
						21	9									

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

02	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8652	3	11	9	Y	10	51	0			7
03	8680 X	8489	-0-	-191	-0-	8481	3	7	4	Y	1	8	0			-0-
						1	9									
04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	8935	3	112	9	Y	102	46	0			56
05	8680 X	8623	-0-	-57	-0-	8623	3			Y	-0-	42	0	14	1	-0-
06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			Y	-0-					-0-
*07	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9577	3	9	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 #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 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
02	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9797	3	18	9	Y	16	12	0			12
03	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8570	3	8	4	Y	1	13	0			-0-
						1	9									
04	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			Y	-0-					-0-
05	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			Y	-0-					-0-
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10262	3	23	9	Y	21	16	1			5
*07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8006	3	15	4	Y	8	10	1			3
						9	9									

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

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

02	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4917	3	28	9	N	25					272
03	4867 X	4668	-0-	-199	-0-	4642	3	26	9	N	24					296
04	5130 X	4548	-0-	-582	-0-	4531	3	17	9	N	15	184	1			127
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5495	3	31	9	N	28					155
06	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5324	3	23	9	N	21					176
07	5301 X	4560	-0-	-741	-0-	4538	3	22	9	N	20					196

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

02	14094 X	12456	-0-	-1638	-0-	12447	3	9	9	Y	8	65	0			6
03	14229 X	10567	-0-	-3662	-0-	10528	3	2	4	Y	34	26	0			14
						37	9									
04	14100 X	13219	-0-	-881	-0-	13216	3	3	9	Y	3	15	0			2
05	14570 X	7450	-0-	-7120	-0-	7450	3			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15702	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	13671 X	12790	-0-	-881	-0-	12780	3	10	4	Y	-0-					-0-

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

02	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	12730	3	31	9	Y	28	53	0			20
03	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9723	3	10	4	Y	6	25	0			1
						7	9									
04	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	7502 X	7141	-0-	-361	-0-	7113	3	28	9	Y	25	11	0	4	1	10
06	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14879	3	6	9	Y	5	14	1			1
*07	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	11314	3	19	4	Y	-0-	1	1			-0-

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

02	15167 X	12839	-0-	-2328	-0-	12828	3	11	9	Y	10	7	0			7
03	16213 X	8974	-0-	-7239	-0-	8944	3	10	4	Y	18	18	0			7
						20	9									
04	14490 X	8618	-0-	-5872	-0-	8614	3	4	9	Y	4	9	0			2
05	14973 X	5875	-0-	-9098	-0-	5875	3			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	14490 X	10198	-0-	-4292	-0-	10175	3	23	9	Y	21	16	1			5
07	13733 X	9404	-0-	-4329	-0-	9383	3	2	4	Y	17	15	1			7
						19	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 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
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2891	3	41	9	Y	37	26	0			26
03	1457	X	428	-0-	-1029	-0-	396	3	2	4	Y	27	43	0			10
							30	9									
04	1410	X	574	-0-	-836	-0-	574	3			Y	-0-	10	0			-0-
05	1457	X	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
07	1457	X	1439	-0-	-18	-0-	1401	3	1	4	Y	34	18	1			16
							37	9									

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			Y	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7665	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
*07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7272	3	7	4	Y	-0-					-0-

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

02	12760	X	10629	-0-	-2131	-0-	10597	3	32	9	Y	29	15	0			21
03	13020	X	9696	-0-	-3324	-0-	9641	3	20	4	Y	32	41	0			12
							35	9									
04	12600	X	11429	-0-	-1171	-0-	11429	3			Y	-0-	12	0			-0-
05	12710	X	8432	-0-	-4278	-0-	8432	3			Y	-0-					-0-
06	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13456	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	11811	X	11012	-0-	-799	-0-	10991	3	21	4	Y	-0-					-0-

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

02	20329	X	18207	-0-	-2122	-0-	18185	3	22	9	Y	20	11	0			14
03	21731	X	19448	-0-	-2283	-0-	19418	3	19	4	Y	10	21	0			3
							11	9									
04	21030	X	19788	-0-	-1242	-0-	19788	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	21731	X	15117	-0-	-6614	-0-	15016	3	101	9	Y	92	42	0	14	1	36
06	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	24231	3	1	4	Y	117	126	1			27
							129	9									
07	20460	X	19718	-0-	-742	-0-	19669	3	28	4	Y	19	41	1			5
							21	9									

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

02	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12386	3	11	9	Y	10	7	0			7
03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10446	3	8	4	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
04	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	4024	-0-	-2889	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
06	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	3			Y	-0-					-0-
*07	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9585	3	18	4	Y	-0-					-0-

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

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	17864 X	16220	-0-	-1644	-0-	16183	2	37	9	Y	34					226
03	19065 X	16854	-0-	-2211	-0-	16799	2	55	9	Y	50					276
04	17940 X	16341	-0-	-1599	-0-	16319	2	22	9	Y	20	183	1			113
05	17980 X	13565	-0-	-4415	-0-	13537	2	28	9	Y	25					138
06	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	16784	2	18	9	Y	16					154
07	17329 X	15877	-0-	-1452	-0-	15867	2	10	9	Y	9					163

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

02	1015 #	666	-0-	-349	-0-	592	2	74	9	N	67	68	1			20
03	1085 #	470	-0-	-615	-0-	422	2	48	9	N	44	56	1			8
04	930 #	530	-0-	-400	-0-	522	2	8	9	N	7	11	1			4
05	899 #	374	-0-	-525	-0-	299	2	75	9	N	68	62	1			10
06	870 #	553	-0-	-317	-0-	492	2	61	9	N	55	62	1			3
07	713 #	698	-0-	-15	-0-	623	2	75	9	N	68	55	1			16

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

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

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

02	2436 X	1875	-0-	-561	-0-	1861	2	14	9	N	13	13	1			1
03	2604 X	1792	-0-	-812	-0-	1785	2	7	9	N	6	6	1			1
04	2370 X	1867	-0-	-503	-0-	1867	2			N	-0-	1	1			-0-
05	2294 X	2006	-0-	-288	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1519	-0-	-403	-0-	1519	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

02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2175 X	1956	-0-	-219	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
03	2325 X	2055	-0-	-270	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	2034	-0-	-291	-0-	2034	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	319 X	211	-0-	-108	-0-	211	3	N	-0-			-0-
03	341 X	244	-0-	-97	-0-	244	3	N	-0-			-0-
04	330 X	283	-0-	-47	-0-	283	3	N	-0-			-0-
05	248 X	25	-0-	-223	-0-	25	3	N	-0-			-0-
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
*07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	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

02	4698 #	3702	-0-	-996	-0-	3698	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
03	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	4371	3	14	9	Y	13	13	0		-0-
04	3930 #	2789	-0-	-1141	-0-	2783	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
05	4061 #	3486	-0-	-575	-0-	3485	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
06	4086 R	4086	-0-	-0-	-0-	4083	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
07	4061 #	1460	-0-	-2601	-0-	1449	3	11	9	Y	10	10	0		-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	419	3	223	9	Y	203	198	0			20
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	409	3	155	9	Y	141	144	0			17
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	352	3	133	9	Y	121	117	0			21
05	403	N	28	-0-	-375	-0-	23	3	5	4	Y	-0-	21	0			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	622	3	20	4	Y	47	40	0			7
							52	9									
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	251	3	231	9	Y	210	182	0			35

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

02	8630	X	3414	-0-	-5216	-0-	3113	3	301	9	Y	274	273	0			27
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2789	3	143	9	Y	130	142	0			15
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2812	3	117	9	Y	106	103	0			18
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2121	3	418	4	Y	99	104	0			13
							109	9									
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2278	3	74	4	Y	52	57	0			8
							57	9									
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3512	3	33	9	Y	30	33	0			5

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

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	527	3	62	9	N	56	56	0			6
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	566	3	62	9	N	56	55	0			7
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	565	3	61	9	N	55	52	0			10
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1066	3	210	4	N	77	77	0			10
							85	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1500	3	48	4	N	82	80	0			12
							90	9									
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1442	3	99	9	N	90	87	0			15

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

02	33534	X	33534	-0-	-0-	-0-	33528	3	6	9	Y	5	10	0			-0-
03	23684	X	22253	-0-	-1431	-0-	22253	3			Y	-0-					-0-
04	22920	X	21970	-0-	-950	-0-	21967	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	22196	X	21710	-0-	-486	-0-	21710	3			Y	-0-					-0-
06	21480	X	20715	-0-	-765	-0-	20715	3			Y	-0-					-0-
07	22196	X	20581	-0-	-1615	-0-	20547	3	34	9	Y	31	30	0			1

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

02	11310	X	9799	-0-	-1511	-0-	9747	3	52	9	Y	47	47	0			2
03	10540	X	10450	-0-	-90	-0-	10396	3	54	9	Y	49	49	0			2
04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10258	3	36	9	Y	33	34	0			1
05	10540	X	10381	-0-	-159	-0-	10348	3	33	9	Y	30	30	0			1
06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10279	3	34	9	Y	31	31	0			1
07	10633	X	5306	-0-	-5327	-0-	5283	3	23	9	Y	21	21	0			1

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

02	7337	X	6632	-0-	-705	-0-	6604	3	28	9	Y	25	25	0			1
03	7285	X	7125	-0-	-160	-0-	7083	3	42	9	Y	38	38	0			1
04	7050	X	6973	-0-	-77	-0-	6959	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7106	3	26	9	Y	24	23	0			1
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6902	3	23	9	Y	21	21	0			1
07	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	6802	3	14	9	Y	13	14	0			-0-

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

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
02	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	20754	3	723	9	Y	657	634	0			23
03	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	22288	3	517	9	Y	470	478	0			15
04	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	21882	3	185	9	Y	168	177	0			6
05	22971 X	21573	-0-	-1398	-0-	21549	3	24	9	Y	22	27	0			1
06	22230 X	21149	-0-	-1081	-0-	21025	3	124	9	Y	113	110	0			4
07	22971 X	21810	-0-	-1161	-0-	21648	3	162	9	Y	147	146	0			5

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

02	9106 X	7951	-0-	-1155	-0-	7927	3	24	9	Y	22	21	0			1
03	9455 X	8872	-0-	-583	-0-	8844	3	28	9	Y	25	25	0			1
04	9150 X	8912	-0-	-238	-0-	8899	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
05	9424 X	9390	-0-	-34	-0-	9367	3	23	9	Y	21	20	0			1
06	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9770	3	25	9	Y	23	23	0			1
07	9207 X	8188	-0-	-1019	-0-	8173	3	15	9	Y	14	15	0			-0-

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

02	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	13941	3	62	9	Y	56	57	0			2
03	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	14599	3	81	9	Y	74	74	0			2
04	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	14666	3	88	9	Y	80	79	0			3
05	15531 X	14609	-0-	-922	-0-	14526	3	83	9	Y	75	75	0			3
06	14760 X	14273	-0-	-487	-0-	14185	3	88	9	Y	80	80	0			3
07	15252 X	14241	-0-	-1011	-0-	14164	3	77	9	Y	70	71	0			2

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

02	23693 X	23547	-0-	-146	-0-	23547	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	25593 X	25593	-0-	-0-	-0-	25582	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
04	26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	26127	3	45	9	Y	41	40	0			1
05	25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	25711	3	44	9	Y	40	39	0			2
06	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	25229	3	13	9	Y	12	14	0			-0-
07	27032 X	24254	-0-	-2778	-0-	24245	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

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

02	5568 X	4912	-0-	-656	-0-	4904	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	5797 X	5047	-0-	-750	-0-	5043	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	5610 X	5091	-0-	-519	-0-	5088	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	5363 X	5112	-0-	-251	-0-	5109	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	5190 X	5101	-0-	-89	-0-	5094	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	5270 X	5150	-0-	-120	-0-	5144	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

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

02	5336 X	5282	-0-	-54	-0-	5260	3	22	9	N	20	20	0			1
03	5704 X	4167	-0-	-1537	-0-	4149	3	18	9	N	16	16	0			1
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5529	3	20	9	N	18	18	0			1
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5474	3	15	9	N	14	14	0			1
06	5460 X	5405	-0-	-55	-0-	5390	3	15	9	N	14	14	0			1
07	5704 X	5576	-0-	-128	-0-	5566	3	10	9	N	9	10	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

02	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14276	3	319	9	N	290	286	0			10
03	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14794	3	85	9	N	77	85	0			2
04	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	14403	3	34	9	N	31	32	0			1
05	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13765	3	46	9	N	42	41	0			2
06	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	13923	3	22	9	N	20	21	0			1
*07	14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	14419	3	22	9	N	20	20	0			1

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 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
02	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23659	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	24134	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	21450	X	20739	-0-	-711	-0-	20720	3	19	9	N	17	16	0			1
05	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	33327	3	58	9	N	53	52	0			2
06	36381	X	36381	-0-	-0-	-0-	36336	3	45	9	N	41	42	0			1
*07	31115	X	31115	-0-	-0-	-0-	31025	3	90	9	N	82	80	0			3

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

02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2612	3	19	9	N	17	16	0			1
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2749	3	23	9	N	21	21	0			1
04	0	W	2683	-0-	2683	2683	2675	3	8	9	N	7	8	0			-0-
05	0	W	2687	-0-	2687	5370	2680	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	0	W	2301	-0-	2301	7671	2292	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*07	1900	N	2743	-0-	843	8514	2736	3	7	9	N	6	6	0			-0-

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

02	4234	X	4155	-0-	-79	-0-	4137	3	18	9	N	16	16	0			1
03	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	4097	3	14	9	N	13	14	0			-0-
04	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	4026	3	17	9	N	15	14	0			1
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	3	7	9	N	6	7	0			-0-
06	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	3803	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	3840	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

02	7482	X	6226	-0-	-1256	-0-	6195	3	31	9	N	28	28	0			1
03	7998	X	6852	-0-	-1146	-0-	6837	3	15	9	N	14	15	0			-0-
04	7740	X	7699	-0-	-41	-0-	7636	3	63	9	N	57	55	0			2
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7261	3	43	9	N	39	39	0			2
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6855	3	25	9	N	23	24	0			1
07	7967	X	7334	-0-	-633	-0-	7303	3	31	9	N	28	28	0			1

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

02	4147	X	4030	-0-	-117	-0-	4026	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3920	3	47	9	N	43	42	0			1
04	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	4079	3	52	9	N	47	46	0			2
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4527	3	4	9	N	4	6	0			-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4650	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	4309	X	3628	-0-	-681	-0-	3626	3	2	9	N	2	2	0			-0-

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

02	30177	X	30177	-0-	-0-	-0-	30071	3	106	9	N	96	98	0			3
03	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	32029	3	23	9	N	21	23	0			1
04	32507	X	32507	-0-	-0-	-0-	32455	3	52	9	N	47	46	0			2
05	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	33602	3	8	9	N	7	9	0			-0-
06	32055	X	32055	-0-	-0-	-0-	32007	3	48	9	N	44	42	0			2
*07	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	33052	3	24	9	N	22	23	0			1

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

02	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	20818	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	22220	3	153	9	N	139	135	0			4
04	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20581	3	34	9	N	31	34	0			1
05	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22186	3	50	9	N	45	44	0			2
06	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	21685	3	29	9	N	26	27	0			1
*07	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22707	3	41	9	N	37	37	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2078	3	46	9	N	42	43	0			1
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1559	3	6	9	N	5	6	0			-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1435	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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

02	10440	X	9062	-0-	-1378	-0-	9032	3	30	9	N	27	27	0			1
03	11160	X	7776	-0-	-3384	-0-	7713	3	63	9	N	57	56	0			2
04	10800	X	8147	-0-	-2653	-0-	8092	3	55	9	N	50	50	0			2
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9448	3	48	9	N	44	44	0			2
06	9570	X	8263	-0-	-1307	-0-	8256	3	7	9	N	6	8	0			-0-
*07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10377	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

02	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15012	3	32	9	N	29	29	0			1
03	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	16085	3	6	9	N	5	6	0			-0-
04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16136	3	19	9	N	17	16	0			1
05	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15830	3	7	9	N	6	7	0			-0-
06	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15133	3	29	9	N	26	25	0			1
*07	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14688	3	19	9	N	17	17	0			1

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

02	8555	X	7929	-0-	-626	-0-	7895	3	34	9	N	31	31	0			1
03	9145	X	8438	-0-	-707	-0-	8408	3	30	9	N	27	27	0			1
04	8850	X	8569	-0-	-281	-0-	8538	3	31	9	N	28	28	0			1
05	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8514	3	28	9	N	25	25	0			1
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8821	3	41	9	N	37	37	0			1
*07	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10264	3	106	9	N	96	94	0			3

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

02	11542	X	10018	-0-	-1524	-0-	9956	3	62	9	N	56	56	0			2
03	12338	X	10447	-0-	-1891	-0-	10400	3	47	9	N	43	44	0			1
04	11940	X	10592	-0-	-1348	-0-	10549	3	43	9	N	39	39	0			1
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9959	3	39	9	N	35	35	0			1
06	10350	X	9466	-0-	-884	-0-	9437	3	29	9	N	26	26	0			1
07	10943	X	9546	-0-	-1397	-0-	9517	3	29	9	N	26	26	0			1

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

02	14645	X	13348	-0-	-1297	-0-	13201	3	147	9	N	134	134	0			5
03	15655	X	14889	-0-	-766	-0-	14714	3	175	9	N	159	159	0			5
04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15074	3	231	9	N	210	207	0			8
05	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15270	3	105	9	N	95	99	0			4
06	14400	X	13778	-0-	-622	-0-	13712	3	66	9	N	60	62	0			2
07	15655	X	14050	-0-	-1605	-0-	13981	3	69	9	N	63	63	0			2

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

02	3306	X	3063	-0-	-243	-0-	3060	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	3189	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	3207	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3452	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3526	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6019	3	25	9	N	23	23	0			1
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4909	3	17	9	N	15	16	0			-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4410	3	14	9	N	13	13	0			-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3820	3	39	9	N	35	34	0			1
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4653	3	58	9	N	53	52	0			2
*07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7612	3	98	9	N	89	88	0			3

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

02	26042	X	24310	-0-	-1732	-0-	24277	3	33	9	N	30	30	0			1
03	27838	X	25072	-0-	-2766	-0-	25031	3	41	9	N	37	37	0			1
04	26940	X	25084	-0-	-1856	-0-	25051	3	33	9	N	30	30	0			1
05	27838	X	26335	-0-	-1503	-0-	26296	3	39	9	N	35	35	0			1
06	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	25351	3	36	9	N	33	33	0			1
07	25978	X	25553	-0-	-425	-0-	25506	3	47	9	N	43	43	0			1

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

02	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14392	3	110	9	N	100	102	0			3
03	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16283	3	99	9	N	90	90	0			3
04	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17118	3	59	9	N	54	55	0			2
05	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	16752	3	15	9	N	14	15	0			1
06	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17325	3	29	9	N	26	26	0			1
*07	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	18334	3	13	9	N	12	13	0			-0-

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

02	6960	X	6834	-0-	-126	-0-	6822	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	7440	X	7011	-0-	-429	-0-	6988	3	23	9	N	21	20	0			1
04	7200	X	7064	-0-	-136	-0-	7055	3	9	9	N	8	9	0			-0-
05	7440	X	7234	-0-	-206	-0-	7227	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6916	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	6981	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

02	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15302	3	75	9	N	68	68	0			2
03	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16381	3	68	9	N	62	62	0			2
04	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15878	3	30	9	N	27	28	0			1
05	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	16410	3	41	9	N	37	37	0			1
06	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16001	3	41	9	N	37	37	0			1
*07	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16077	3	13	9	N	12	13	0			-0-

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

02	3364	X	2288	-0-	-1076	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2488	-0-	-1108	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
05	0	W	5069	-0-	5069	5069	5069	3			N	-0-					-0-
06	0	W	4891	-0-	4891	9960	4891	3			N	-0-					-0-
07	0	W	4866	-0-	4866	14826	4865	3	1	9	N	1	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	22	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	3	26	9	N	24	23	0			2
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	3	20	9	N	18	18	0			2
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	3	30	9	N	27	24	0			5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	5	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	N	30	25	0			5

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	23	3	5	4	Y	10	9	0			1
							11	9									
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	28	3	1	4	Y	12	11	0			2
							13	9									
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	3	13	9	Y	12	12	0			2

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

02	261	N	176	-0-	-85	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	112	3	20	9	Y	18	16	0			2
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	137	3	81	9	Y	74	63	0			13
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	114	3	23	4	Y	78	81	0			10
							86	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	138	3	4	4	Y	82	80	0			12
							90	9									
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	157	3	99	9	Y	90	87	0			15

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

02	638	X	299	-0-	-339	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	870	X	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	899	X	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	870	X	528	-0-	-342	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	620	X	20	-0-	-600	-0-	20	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	348 X	190	-0-	-158	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	300 X	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	341 X	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

02	522 N	494	-0-	-28	-0-	494	2		N	-0-			-0-
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2		N	-0-			-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-			-0-
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	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

02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			29
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			29
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			29
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			29
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			29
*07	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		Y	-0-			29

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-				Y	-0-			-0-
03	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

02	483 X	-0-	-0-	-483	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 167583 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 2954

02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					23
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					23
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					23
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					23
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					23
*07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					23

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

02	7424	X	-0-	-0-	-7424	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	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

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	222	-0-	222	222	211	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	0	W	135	-0-	135	357	127	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	0	W	808	-0-	808	1165	802	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	0	W	1829	-0-	1829	2994	1826	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1607	-0-	-583	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		337	-0-	337	690	337	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		284	-0-	284	974	284	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	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

02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
03	1271 #	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
04	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	1271 #	1220	-0-	-51	-0-	1027	3	193	4	Y	-0-					-0-
06	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1380	3	51	4	Y	-0-					-0-
07	1271 #	548	-0-	-723	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

02	377 #	312	-0-	-65	-0-	312	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

02	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
03	2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
04	2169 R	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
05	2077 #	2052	-0-	-25	-0-	1728	3	324	4	Y	-0-					-0-
06	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2323	3	86	4	Y	-0-					-0-
*07	2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	279	N	223	-0-	-56	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	330	N	185	-0-	-145	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	341	N	149	-0-	-192	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	462	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		403	-0-	403	403	31	1	346	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*03	T. A.		371	-0-	371	774	33	1	317	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*04	1004		230	-0-	-774	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*05	434	N	276	-0-	-158	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	10137	-0-	7137	7137	9970	2	167	9	N	152					152
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	4037					N	-0-					152

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

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					21
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
07	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

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					30
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					30
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
07	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

02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					58
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 135426 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - P&A 08/08/2013

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - P&A 08/19/2013

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 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
*01	3224	X	46	-0-	-3178	-0-	46	3			Y	-0-					103
*02	1566	X	24	-0-	-1542	-0-	24	3			Y	-0-					103
*03	775	X	104	-0-	-671	-0-	104	3			Y	-0-					103
*04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2471	3	4	9	Y	4					107
*05	3100	N	5592	-0-	2492	2492	5591	3	1	9	Y	1					108
06	3000	N	5836	-0-	2836	5328	5836	3			Y	-0-					108
*07	3100	N	5969	-0-	2869	8197	5954	3	15	9	Y	14					122

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
*01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	7482	X	6049	-0-	-1433	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
*03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3			Y	-0-					-0-
*04	7740	X	2080	-0-	-5660	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
*05	9393	X	134	-0-	-9259	-0-	79	3	55	9	Y	50					50
06	8640	X	168	-0-	-8472	-0-	23	3	145	9	Y	132	46	1			136
07	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	1	72	1			63

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
02	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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
*01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-					-0-
*02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
*03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
*04	5280	X	4780	-0-	-500	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-
*05	7254	X	4131	-0-	-3123	-0-	4131	3			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6173	-0-	-847	-0-	6031	3	142	9	Y	129					129
07	7254	X	5971	-0-	-1283	-0-	5910	3	61	9	Y	55	69	1			115

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	3			Y	-0-					13
*02	174	X	34	-0-	-140	-0-	34	3			Y	-0-					13
*03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1535	3	26	9	Y	24					37
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1612	3	43	9	Y	39					76
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	124	3	29	9	Y	26					102
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					102
*07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2852	3	2	9	Y	2					104

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	3			Y	-0-	16	1			13
*02	1305	N	1029	-0-	-276	-0-	1029	3			Y	-0-					13
*03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			Y	-0-					13
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1269	3	64	9	Y	58					71
*05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3			Y	-0-					71
06	1230	N	103	-0-	-1127	-0-	103	3			Y	-0-					71
07	1333	N	90	-0-	-1243	-0-	90	3			Y	-0-					71

JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

*01	868	N	80	-0-	-788	-0-	80	3			Y	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

*01	1147	N	310	-0-	-837	-0-	308	3	2	9	Y	2					12
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					12
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					12
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
*05	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					12
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PACOIL, INC. 632922
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 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
02	986	N	578	-0-	-408	-0-	578	2			Y	-0-					55
03	1023	N	390	-0-	-633	-0-	390	2			Y	-0-					55
04	720	N	182	-0-	-538	-0-	182	2			Y	-0-					55
05	620	N	154	-0-	-466	-0-	154	2			Y	-0-					55
06	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			Y	-0-					55
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

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
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN S WELL #: 1 RRCID -> 134835 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	954	2	66	9	N	60	57	1			39
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	872	2	52	9	N	47	80	1			6
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1230	2	59	9	N	54	56	1			4
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1212	2	55	9	N	50	27	1			27
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1594	2	56	9	N	51	56	1			22
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1049	2	20	9	N	18	27	1			13

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	1	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	DLQ G-10	31125	-0-	31125	31125	31125	2			N	-0-					16
03	64295 X	33170	-0-	-31125	-0-	33170	2			N	-0-					16
04	32310 X	32199	-0-	-111	-0-	32199	2			N	-0-					16
05	33387 X	29361	-0-	-4026	-0-	29361	2			N	-0-					16
06	32310 X	28503	-0-	-3807	-0-	28503	2			N	-0-					16
07	33263 X	32782	-0-	-481	-0-	32782	2			N	-0-					16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1320	2	7	9	N	6					20
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					21
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
05	1426 N	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					21
06	540 N	174	-0-	-366	-0-	174	2			N	-0-					21
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					22

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2016

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	88	7			-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	139	-0-	-326	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	450 N	152	-0-	-298	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	5352	-0-	2252	2252	5352	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9110	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	7021	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	7099	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	6300	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	1846	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*07	6749	6749	-0-	-0-	-0-	6749	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
02	1450 N	162	-0-	-1288	-0-	106	2	56	9	Y	51	63	1			6
03	589 N	191	-0-	-398	-0-	113	2	78	9	Y	71	57	1			20
04	210 N	78	-0-	-132	-0-	15	2	63	9	Y	57	55	1			22
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	60	70	1			12
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	34	29	1			17
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	45	52	1			10

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	98	76	1			22

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

02	6177	X	5864	-0-	-313	-0-	5803	3	61	9	Y	55	87	1		25
03	5177	X	5021	-0-	-156	-0-	4913	3	108	9	Y	98	63	1		60
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6009	3	97	9	Y	88	94	1		54
*05	6262	X	5768	-0-	-494	-0-	5709	3	59	9	Y	54	67	1		41
*06	6060	X	5487	-0-	-573	-0-	5436	3	51	9	Y	46	67	1		20
07	6324	X	5921	-0-	-403	-0-	5890	3	31	9	Y	28	33	1		15

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

02	696	N	532	-0-	-164	-0-	532	3			Y	-0-	1	1		-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-				-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	Y	8	3	1		5
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	630	3	20	9	Y	18	9	1		14
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	3	2	9	Y	2	15	1		1
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-	1	1		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	Y	3	3	1		1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				1
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				1
*05	837	N	265	-0-	-572	-0-	262	3	3	9	Y	3	2	1		2
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	2	1		-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	893	3	25	9	Y	23	18	1		5

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
07	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

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	Y	15	8	1		7
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	992	3	30	9	Y	27	17	1		17
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	948	3	29	9	Y	26	27	1		16
*05	899	N	859	-0-	-40	-0-	853	3	6	9	Y	5	17	1		4
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	3	6	9	Y	5	7	1		2
*07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-	2	1		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

02	12065	X	7154	-0-	-4911	-0-	7148	3	6	9	Y	5	5	1		2
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-	2	1		-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5453	3	3	9	Y	3	1	1		2
*05	7998	X	2935	-0-	-5063	-0-	2882	3	53	9	Y	48	13	1		37
*06	7740	X	5010	-0-	-2730	-0-	4900	3	110	9	Y	100	94	1		43
*07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8316	3	164	9	Y	149	114	1		78

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2407	N	1684	-0-	-723	-0-	1681	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					1
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					1
*05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1512	3	3	9	Y	3	2	1			2
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	3	11	9	Y	10	9	1			3
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2218	3	39	9	Y	35	30	1			8

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	X	285	-0-	-643	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3551	-0-	451	451	3439	3	112	9	Y	102	79	1			23

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3170	3	29	9	Y	26	33	1			12
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3505	3	44	9	Y	40	27	1			25
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	3	20	9	Y	18	32	1			11
*05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3598	3	7	9	Y	6	13	1			4
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3500	3	4	9	Y	4	6	1			2
*07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3593	3	37	9	Y	34	18	1			18

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9340	3	200	9	Y	182	189	1			81
03	8556	X	75	-0-	-8481	-0-	74	3	1	9	Y	1	29	1			53
04	8280	X	154	-0-	-8126	-0-	154	3			Y	-0-					53
*05	10633	X	8486	-0-	-2147	-0-	8408	3	78	9	Y	71	80	1			44
*06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	10819	3	289	9	Y	263	226	1			81
*07	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10049	3	218	9	Y	198	234	1			45

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
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5162	3	142	9	Y	129	72	1			59
03	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	4975	3			Y	-0-	59	1			-0-
04	4890	X	3157	-0-	-1733	-0-	3151	3	6	9	Y	5	2	1			3
*05	5487	X	3179	-0-	-2308	-0-	3160	3	19	9	Y	17	7	1			13
*06	5310	X	2852	-0-	-2458	-0-	2852	3			Y	-0-	13	1			-0-
07	5487	X	2962	-0-	-2525	-0-	2962	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
02	12934	X	4228	-0-	-8706	-0-	4141	3	87	9	Y	79	57	1			35
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	12	1			23
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					23
*05	8060	X	6584	-0-	-1476	-0-	6544	3	40	9	Y	36	37	1			22
*06	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12647	3	105	9	Y	95	88	1			29
*07	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16880	3	111	9	Y	101	107	1			23

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
02	6554	X	4512	-0-	-2042	-0-	4372	3	140	9	Y	127	72	1			58
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			Y	-0-	58	1			-0-
04	4680	X	2624	-0-	-2056	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
*05	4805	X	4023	-0-	-782	-0-	4022	3	1	9	Y	1					1
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4793	3	9	9	Y	8	6	1			3
*07	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8003	3	69	9	Y	63	33	1			33

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2332	3	20	9	Y	18	22	1			8
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	2310 N	780	-0-	-1530	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
*05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
*06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2564	3	97	9	Y	88	50	1			38
*07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2120	3	48	9	Y	44	59	1			23

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

02	4669 X	3292	-0-	-1377	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			Y	-0-					-0-
*06	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6823	3	100	9	Y	91	63	1			28
*07	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5734	3	20	9	Y	18	42	1			4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*01	2697 N	2166	-0-	-531	-0-	2111	3	55	9	Y	50	50	0			1
*02	2900 N	3152	-0-	252	252	3087	3	65	9	Y	59	59	0			1
*03	3052 N	2800	-0-	-252	-0-	2714	3	86	9	Y	78	77	0			2
*04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2294	3	68	9	Y	62	63	0			1
*05	3379 X	1665	-0-	-1714	-0-	1580	3	85	9	Y	77	73	0			5
*06	3270 X	2009	-0-	-1261	-0-	1968	3	41	9	Y	37	36	0			6
07	3379 X	1544	-0-	-1835	-0-	1490	3	54	9	Y	49	50	0			5

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2708	3	20	9	Y	18	14	1			4
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-	4	1			-0-
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	31	21	1			10

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4090	3	31	9	Y	28	25	1			6
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4589	3	81	9	Y	74	63	1			17
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4314	3	19	9	Y	17	30	1			4
*05	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	3490	3	25	9	Y	23	20	1			7
*06	3660	X	2669	-0-	-991	-0-	2657	3	12	9	Y	11	14	1			4
07	3782	X	2816	-0-	-966	-0-	2784	3	32	9	Y	29	23	1			10

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

02	319	N	237	-0-	-82	-0-	137	3	100	9	Y	91	90	0			2
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	148	3	106	9	Y	96	95	0			3
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	136	3	79	9	Y	72	73	0			2
*05	248	N	233	-0-	-15	-0-	165	3	68	9	Y	62	60	0			4
*06	240	N	185	-0-	-55	-0-	155	3	30	9	Y	27	27	0			4
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	73	3	39	9	Y	35	36	0			3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

02	4843	X	1524	-0-	-3319	-0-	1518	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4055	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4659	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4081	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	2580	X	1100	-0-	-1480	-0-	1099	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	2666	X	1546	-0-	-1120	-0-	1545	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

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

02	290	N	14	-0-	-276	-0-	4	3	10	9	Y	9	16	1			4
03	589	N	15	-0-	-574	-0-	9	3	6	9	Y	5	6	1			3
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	12	3	6	9	Y	5	5	1			3
*05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	229	59	1			173
*06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	55	204	1			24
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-	24	1			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7354	3	17	9	Y	15	11	1			13
03	3937	X	1800	-0-	-2137	-0-	1738	3	62	9	Y	56	9	1			60
04	3810	X	1714	-0-	-2096	-0-	1656	3	58	9	Y	53	72	1			41
*05	8401	X	1812	-0-	-6589	-0-	1758	3	54	9	Y	49	61	1			29
*06	8130	X	498	-0-	-7632	-0-	488	3	10	9	Y	9	14	1			24
07	7874	X	942	-0-	-6932	-0-	942	3			Y	-0-	15	1			9

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

02	4292	X	3363	-0-	-929	-0-	3361	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3224	X	1830	-0-	-1394	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
*05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
*07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2012	3	50	9	Y	45					336
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	3	11	9	Y	10					346
*03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1859	3			Y	-0-					346
*04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	3			Y	-0-					346
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					346
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1846	3	18	9	Y	16					362
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1804	3	7	9	Y	6					368

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

02	4466	X	1201	-0-	-3265	-0-	1155	3	46	9	Y	42	42	0			1
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5881	3	86	9	Y	78	77	0			2
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4274	3	228	9	Y	207	204	0			5
*05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3822	3	36	9	Y	33	36	0			2
*06	5760	X	3326	-0-	-2434	-0-	3311	3	15	9	Y	14	14	0			2
07	5952	X	3391	-0-	-2561	-0-	3370	3	21	9	Y	19	19	0			2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

02	1537	X	1289	-0-	-248	-0-	1282	3	7	9	Y	6	86	1			3
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1519	3	152	9	Y	138	56	1			85
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1398	3	134	9	Y	122	132	1			75
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	Y	1	75	1			1
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1300	3	44	9	Y	40	24	1			17
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1318	3	14	9	Y	13	23	1			7

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

02	1450	N	1167	-0-	-283	-0-	1068	3	99	9	Y	90	113	1			76
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	Y	15	55	1			36
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	3	13	9	Y	12	38	1			10
*05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	917	3	23	9	Y	21	18	1			13
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	3	17	9	Y	15	6	1			22
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	3	1	9	Y	1	14	1			9

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2000	X	995	-0-	-1005	-0-	925	3	70	9	Y	64	84	1			54
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	Y	7	39	1			22
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2548	3	6	9	Y	5	23	1			4
*05	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2106	3	13	9	Y	12	9	1			7
*06	3000	X	1996	-0-	-1004	-0-	1942	3	54	9	Y	49	3	1			53
07	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	2107	3	89	9	Y	81	34	1			100

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	5	5	1			4
03	992	N	78	-0-	-914	-0-	70	3	8	9	Y	7	3	1			8
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	840	3	97	9	Y	88	28	1			68
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	937	3	113	9	Y	103	109	1			62
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	916	3	11	9	Y	10	29	1			43
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	883	3	34	9	Y	31	27	1			47

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

02	3219	X	2867	-0-	-352	-0-	2841	3	26	9	Y	24	34	1			20
03	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3365	3	26	9	Y	24	14	1			30
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3420	3	30	9	Y	27	36	1			21
*05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3622	3	28	9	Y	25	31	1			15
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3567	3	55	9	Y	50	7	1			58
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3878	3	9	9	Y	8	36	1			30

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

02	1450	N	391	-0-	-1059	-0-	367	3	24	9	Y	22	38	1			5
03	1550	N	383	-0-	-1167	-0-	369	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	1500	N	725	-0-	-775	-0-	55	3	670	9	Y	609	463	1			149
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	30	169	1			10
*06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3803	3	94	9	Y	85	84	0			2
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3855	3	81	9	Y	74	74	0			2
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3795	3	95	9	Y	86	86	0			2
*05	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3887	3	61	9	Y	55	53	0			4
*06	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3877	3	19	9	Y	17	18	0			3
07	4030	X	3439	-0-	-591	-0-	3413	3	26	9	Y	24	25	0			2

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2169	3	145	9	Y	132	130	0			3
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2137	3	99	9	Y	90	91	0			2
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2154	3	109	9	Y	99	99	0			2
*05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2268	3	108	9	Y	98	93	0			7
*06	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2275	3	19	9	Y	17	21	0			3
*07	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1990	3	24	9	Y	22	23	0			2

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2030	N	17	-0-	-2013	-0-	17	3			N	-0-					130
03	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					130
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	758	3	35	9	N	32	1	8			161
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1989	3	57	9	N	52					213
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2817	3	50	9	N	45	164	1			94
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2209	3	51	9	N	46					140

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 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
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2293	3	53	9	N	48					184
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1692	3	61	9	N	55					239
04	2400	N	1181	-0-	-1219	-0-	1159	3	22	9	N	20	1	8			258
05	2480	N	1634	-0-	-846	-0-	1570	3	64	9	N	58	176	1			140
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1902	3	55	9	N	50					190
07	1209	N	820	-0-	-389	-0-	794	3	26	9	N	24					214

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1885	N	1213	-0-	-672	-0-	1145	3	68	9	Y	62	90	1			160
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2753	3	18	9	Y	16					176
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2150	3	12	9	Y	11	72	1			115
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1172	3	32	9	Y	29					144
06	1950	N	337	-0-	-1613	-0-	312	3	25	9	Y	23	73	1			94
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	57					151

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
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	600	3	41	9	Y	37	82	1			146
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	166	3	57	9	Y	52					198
04	300	N	60	-0-	-240	-0-	19	3	41	9	Y	37	92	1			143
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1571	3	34	9	Y	31					174
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	Y	40	96	1			118
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	56					174

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2760	N	2109	-0-	-651	-0-	2092	3	17	9	N	15					184
03	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	1819	3	35	9	N	32					216
04	1890	X	1716	-0-	-174	-0-	1680	3	36	9	N	33					249
05	1953	X	1516	-0-	-437	-0-	1482	3	34	9	N	31	180	1			100
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2710	3	48	9	N	44					144
*07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2095	3	39	9	N	35					179

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	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

02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

02	45459 X	45459	-0-	-0-	-0-	45161	3	298	9	N	271	174	1			329
03	29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	29605	3	256	9	N	233	344	1			218
04	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	28087	3	277	9	N	252	332	1			138
05	26877 X	26877	-0-	-0-	-0-	26649	3	228	9	N	207					345
06	27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	27655	3	200	9	N	182	336	1			191
*07	27750 X	27750	-0-	-0-	-0-	27450	3	300	9	N	273	213	1			251

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	30716	3			N	-0-					254
03	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	3			N	-0-					254
04	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16907	3	1	9	N	1	1	8			254
05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	16764	3	2	9	N	2	2	8			254
06	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16968	3	2	9	N	2	2	8			254
*07	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	3			N	-0-					254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

02	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					213
03	1674 X	1313	-0-	-361	-0-	1313	3			N	-0-					213
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					213
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2140	3	23	9	N	21	169	1	1	8	64
06	2070 X	1853	-0-	-217	-0-	1853	3			N	-0-					64
07	2139 X	1129	-0-	-1010	-0-	1129	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

02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					21
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					21
04	1290 X	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					21
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					21
*06	3150 X	2826	-0-	-324	-0-	2826	3			N	-0-					21
07	3255 X	1856	-0-	-1399	-0-	1856	3			N	-0-					21

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

02	6380 X	5251	-0-	-1129	-0-	5251	3			N	-0-					173
03	6820 X	5420	-0-	-1400	-0-	5420	3			N	-0-					173
04	6600 X	5238	-0-	-1362	-0-	5238	3			N	-0-					173
05	6820 X	5618	-0-	-1202	-0-	5618	3			N	-0-					173
*06	6600 X	2590	-0-	-4010	-0-	2589	3	1	9	N	1					174
07	5611 X	1788	-0-	-3823	-0-	1788	3			N	-0-					174

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174 N	65	-0-	-109	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			59
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

02	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	915	1	10244	2	N	-0-					-0-
03	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	1317	1	13894	2	N	-0-					-0-
04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	1342	1	12050	2	N	-0-					-0-
05	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	1344	1	12577	2	N	-0-					-0-
06	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	1459	1	12613	2	N	-0-					-0-
*07	14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	1483	1	12565	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	69	1	2632	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	1480	-0-	-1124	-0-	90	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	69	1	3396	2	N	-0-			-0-
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3606	2	N	-0-			-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	90	1	3104	2	N	-0-			-0-
						82	4							
07	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	72	1	3203	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	25114 X	-0-	-0-	-25114	-0-					N	-0-			-0-
03	25141 X	10	-0-	-25131	-0-	9	2	1	5	N	-0-			-0-
04	24330 X	898	-0-	-23432	-0-	22	2	876	5	N	-0-			-0-
05	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	11985	2	9543	5	N	-0-			-0-
06	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	8912	1	11784	5	N	-0-			-0-
07	930 X	144	-0-	-786	-0-	144	5			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

02	145 N	18	-0-	-127	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	91	-0-	-989	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900		2493	-0-	-407	-0-	955	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	3100		1026	-0-	-2074	-0-	415	1	611	2	N	-0-					-0-
04	3000		610	-0-	-2390	-0-	208	1	402	2	N	-0-					-0-
05	3100		1978	-0-	-1122	-0-	1038	1	940	2	N	-0-					-0-
06	2700	#	2203	-0-	-497	-0-	1245	1	933	2	N	-0-					-0-
							25	4									
07	2666	#	1813	-0-	-853	-0-	996	1	817	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 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
02	3838	X	2911	-0-	-927	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	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

02	2610 X	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2994	-0-	-186	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2758	-0-	-422	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	2573	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

02	10121 X	8858	-0-	-1263	-0-	8858	3			Y	-0-					-0-
03	10819 X	10684	-0-	-135	-0-	10684	3			Y	-0-					-0-
04	9780 X	9757	-0-	-23	-0-	9757	3			Y	-0-					-0-
05	10106 X	9972	-0-	-134	-0-	9961	3	11	9	Y	10	5	1	5	8	-0-
06	10350 X	8580	-0-	-1770	-0-	8580	3			Y	-0-					-0-
07	10695 X	9413	-0-	-1282	-0-	9413	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

02	1421 N	982	-0-	-439	-0-	975	2	7	9	Y	6					39
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					39
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	2	15	9	Y	14					53
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					53
06	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			Y	-0-					53
07	1829 N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			Y	-0-					53

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1131	N	895	-0-	-236	-0-	860	3	35	9	Y	32					92
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1195	3	40	9	Y	36					128
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1118	3	69	9	Y	63	160	1			31
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1452	3	52	9	Y	47					78
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1338	3	37	9	Y	34					112
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1299	3	67	9	Y	61	154	1			19

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 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-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4105	-0-	1005	1005	4105	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
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	2301	-0-	-768	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1764	-0-	-606	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5469	-0-	2469	2469	5469	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4921	-0-	1821	4290	4921	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
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					317
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					317
04	6660	X	6471	-0-	-189	-0-	6471	2			N	-0-					317
05	6882	X	6666	-0-	-216	-0-	6666	2			N	-0-					317
06	6660	X	4950	-0-	-1710	-0-	4950	2			N	-0-					317
07	6789	X	5269	-0-	-1520	-0-	5269	2			N	-0-					317

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

02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	356	2	24	9	N	22					157
03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17					174
04	450	#	425	-0-	-25	-0-	413	2	12	9	N	11					185
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	554	2	13	9	N	12					197
06	711	R	711	-0-	-0-	-0-	693	2	18	9	N	16					213
07	527	#	455	-0-	-72	-0-	442	2	13	9	N	12					225

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

02	3915	X	3619	-0-	-296	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4141	-0-	-974	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3049	-0-	-1901	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	303	-0-	-4750	-0-	303	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

02	2320	N	1985	-0-	-335	-0-	1978	2	7	9	Y	6					39
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					39
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	15	9	Y	14					53
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					53
06	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			Y	-0-					53
07	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			Y	-0-					53

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 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
02	1508	N	1110	-0-	-398	-0-	1070	2	40	9	N	36					73
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1163	2	42	9	N	38					111
04	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1076	2	32	9	N	29					140
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1105	2	12	9	N	11					151
06	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	990	2	32	9	N	29	150	1			30
07	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1058	2	20	9	N	18					48

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

02	3509	X	3367	-0-	-142	-0-	3367	2			N	-0-					23
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					23
04	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	3609	2			N	-0-					23
05	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	3618	2			N	-0-					23
06	3810	X	3076	-0-	-734	-0-	3076	2			N	-0-					23
07	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	3702	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					60
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					60
04	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			N	-0-					60
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					60
06	1740	N	1404	-0-	-336	-0-	1404	2			N	-0-					60
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-					60

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					59
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					59
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					59
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					59
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					59
*07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

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
02	1334 N	1221	-0-	-113	-0-	1221	2		N	-0-			19
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			19
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			19
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			19
06	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2		N	-0-			19
*07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

02	35032 X	30097	-0-	-4935	-0-	30097	2		N	-0-			3
03	37448 X	36856	-0-	-592	-0-	36856	2		N	-0-			3
04	36184 X	33575	-0-	-2609	-0-	33575	2		N	-0-			3
05	37769 X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2		N	-0-			3
06	36180 X	34820	-0-	-1360	-0-	34820	2		N	-0-			3
07	36000 X	33565	-0-	-2435	-0-	33565	2		N	-0-			3

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

02	2900	1850	-0-	-1050	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
03	2790 #	1907	-0-	-883	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
04	2700 #	2336	-0-	-364	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
05	3258	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
*07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	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

02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			46
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			46
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			46
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			46
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			46
07	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	1036	2		N	-0-			46

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

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

02	9193 X	5474	-0-	-3719	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
03	9827 X	296	-0-	-9531	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	420	-0-	-3060	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
06	5670 X	639	-0-	-5031	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

02	377 N	361	-0-	-16	B -338	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -338																
03	371 N	371	-0-	-0-	B -0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	334 R	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1					5
03	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					5
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2					7
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					8
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	342	2	2	9	Y	2					10
07	372 #	141	-0-	-231	-0-	140	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					4
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					5
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1					6
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1					7
06	420 #	385	-0-	-35	-0-	383	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
07	434 #	420	-0-	-14	-0-	419	2	1	9	Y	1					1

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

02	551 #	319	-0-	-232	-0-	318	2	1	9	Y	1					5
03	589 #	345	-0-	-244	-0-	344	2	1	9	Y	1					6
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					7
05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					8
06	480 #	251	-0-	-229	-0-	242	2	9	9	Y	8	16	1			-0-
*07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
02	676	R	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4	9	Y	4					27
03	893	R	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2					29
04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	Y	3					32
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3					35
06	720	#	698	-0-	-22	-0-	690	2	8	9	Y	7	28	1			14
*07	759	R	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	Y	4					18

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

02	319	#	311	-0-	-8	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	#	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341	#	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

02	551	#	525	-0-	-26	-0-	514	2	11	9	N	10					146
03	589	#	553	-0-	-36	-0-	544	2	9	9	N	8					154
04	570	#	502	-0-	-68	-0-	492	2	10	9	N	9					163
05	558	#	509	-0-	-49	-0-	503	2	6	9	N	5					168
06	540	#	529	-0-	-11	-0-	526	2	3	9	N	3					171
07	558	#	550	-0-	-8	-0-	544	2	6	9	N	5					176

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

02	377	#	343	-0-	-34	-0-	343	2			N	-0-					201
03	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					201
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					201
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					201
06	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					201
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					201

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

02	580	#	557	-0-	-23	-0-	548	2	9	9	N	8					220
03	620	#	578	-0-	-42	-0-	572	2	6	9	N	5					225
04	600	#	548	-0-	-52	-0-	540	2	8	9	N	7					232
05	620	#	563	-0-	-57	-0-	554	2	9	9	N	8					240
06	570	#	533	-0-	-37	-0-	527	2	6	9	N	5					245
07	589	#	565	-0-	-24	-0-	561	2	4	9	N	4					249

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

02	261	#	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348 #	329	-0-	-19	-0-	326	2	3	9	N	3					252
03	372 #	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					252
04	360 #	108	-0-	-252	-0-	100	2	8	9	N	7					259
05	372 #	311	-0-	-61	-0-	301	2	10	9	N	9					268
06	330 #	320	-0-	-10	-0-	306	2	14	9	N	13					281
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	251	2	2	9	N	2	185	1			98

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

02	493 #	460	-0-	-33	-0-	450	2	10	9	N	9					294
03	527 #	483	-0-	-44	-0-	482	2	1	9	N	1	189	1			106
04	510 #	320	-0-	-190	-0-	317	2	3	9	N	3					109
05	496 #	226	-0-	-270	-0-	214	2	12	9	N	11					120
06	480 #	342	-0-	-138	-0-	328	2	14	9	N	13					133
07	496 #	247	-0-	-249	-0-	224	2	23	9	N	21					154

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

02	682 R	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8					145
03	744 #	728	-0-	-16	-0-	720	2	8	9	N	7					152
04	720 #	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					152
05	744 #	700	-0-	-44	-0-	698	2	2	9	N	2					154
06	720 #	647	-0-	-73	-0-	638	2	9	9	N	8					162
07	744 #	492	-0-	-252	-0-	481	2	11	9	N	10					172

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

02	812 #	323	-0-	-489	-0-	323	2			N	-0-					250
03	868 #	817	-0-	-51	-0-	798	2	19	9	N	17					267
04	840 #	494	-0-	-346	-0-	486	2	8	9	N	7					274
05	868 #	367	-0-	-501	-0-	364	2	3	9	N	3					277
06	780 #	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					277
07	806 #	728	-0-	-78	-0-	716	2	12	9	N	11					288

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

02	493 #	376	-0-	-117	-0-	374	2	2	9	N	2					214
03	465 #	422	-0-	-43	-0-	409	2	13	9	N	12					226
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	392	2	14	9	N	13					239
05	465 #	206	-0-	-259	-0-	200	2	6	9	N	5					244
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	N	20	180	1			84
*07	457 R	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11					95

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

02	1160 #	951	-0-	-209	-0-	942	2	9	9	N	8					225
03	1240 #	1045	-0-	-195	-0-	995	2	50	9	N	45					270
04	1200 #	875	-0-	-325	-0-	866	2	9	9	N	8					278
05	1085 #	522	-0-	-563	-0-	512	2	10	9	N	9					287
06	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					287
07	1054 #	963	-0-	-91	-0-	949	2	14	9	N	13	180	1			120

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
02	580 #	392	-0-	-188	-0-	392	2			Y	-0-					6
03	558 #	462	-0-	-96	-0-	458	2	4	9	Y	4					10
04	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					10
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					10
06	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					10
*07	877 R	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					11

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

02	464 #	316	-0-	-148	-0-	315	2	1	9	Y	1					24
03	496 #	323	-0-	-173	-0-	317	2	6	9	Y	5					29
04	450 #	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-					29
05	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					29
06	525 R	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	Y	5					34
*07	765 R	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	Y	3					37

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-					7
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	53	2	4	9	Y	4					11
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					11
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					11
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					11

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

*12	434 #	427	-0-	-7	-0-	1	1	361	3	Y	6	7	0			-0-
						58	4	7	9							
*01	434 #	32	-0-	-402	-0-	27	3	4	4	Y	1					1
						1	9									
*02	377 #	219	-0-	-158	-0-	9	1	195	3	Y	1	2	0			-0-
						14	4	1	9							
*03	576 R	576	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	18	17	0			1
						34	4	20	9							
*04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	5	6	0			-0-
						28	4	6	9							
*05	434 #	381	-0-	-53	-0-	16	1	352	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
*06	510 #	320	-0-	-190	-0-	12	1	278	3	Y	26	24	0			2
						1	4	29	9							
*07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	24	25	0			1
						5	4	26	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
*12	1678	R	1678	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	3	Y	3	3	0			-0-
							222	4	3	9							
*01	1612	#	23	-0-	-1589	-0-	17	3	2	4	Y	4					4
							4	9									
*02	1508	#	916	-0-	-592	-0-	70	1	785	3	Y	2	6	0			-0-
							59	4	2	9							
*03	1612	#	1044	-0-	-568	-0-	98	1	882	3	Y	4	4	0			-0-
							60	4	4	9							
*04	1530	#	601	-0-	-929	-0-	49	1	519	3	Y	1	1	0			-0-
							32	4	1	9							
*05	1581	#	1234	-0-	-347	-0-	91	1	1096	3	Y	8	7	0			1
							38	4	9	9							
*06	1050	#	531	-0-	-519	-0-	46	1	481	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
07	1240	#	970	-0-	-270	-0-	78	1	871	3	Y	10	10	0			-0-
							10	4	11	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*12	279	#	147	-0-	-132	-0-	127	3	20	4	Y	-0-					-0-
*01	279	#	8	-0-	-271	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	232	#	229	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*04	180	#	179	-0-	-1	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*12	310	#	123	-0-	-187	-0-	106	3	17	4	Y	-0-					-0-
*01	310	#	6	-0-	-304	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	203	#	177	-0-	-26	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	651	#	323	-0-	-328	-0-	1	1	275	3	Y	2	2	0			-0-
							45	4	2	9							
*01	651	#	17	-0-	-634	-0-	15	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	580	#	577	-0-	-3	-0-	24	1	513	3	Y	2	2	0			-0-
							38	4	2	9							
*03	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	Y	2	2	0			-0-
							85	4	2	9							
*04	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
*05	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*06	966	R	966	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

*12	620	#	295	-0-	-325	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*01	620	#	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	580	#	327	-0-	-253	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*03	620	#	412	-0-	-208	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*04	441	R	441	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*05	523	R	523	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
*01	248	#	4	-0-	-244	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	386	R	386	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*03	368	R	368	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	589	R	589	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	434	#	432	-0-	-2	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 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
*12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	7	9	0			-0-
							73	4	8	9							
*01	341	#	4	-0-	-337	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	1	1	0			-0-
							29	4	1	9							
*03	341	#	210	-0-	-131	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	480	#	98	-0-	-382	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	496	#	86	-0-	-410	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	450	#	37	-0-	-413	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	285	-0-	-180	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 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
*12	186	#	167	-0-	-19	-0-	144	3	23	4	Y	-0-					-0-
*01	186	#	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	240	#	8	-0-	-232	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	124	-0-	-124	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
*12	279	#	87	-0-	-192	-0-	75	3	12	4	Y	-0-					-0-
*01	279	#	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	261	#	116	-0-	-145	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	542	R	542	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	362	R	362	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	558	#	184	-0-	-374	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*01	558	#	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	319	#	245	-0-	-74	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	513	R	513	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	1	1	0			-0-
							31	4	1	9							
*04	760	R	760	-0-	-0-	-0-	34	1	677	3	Y	6	6	0			-0-
							42	4	7	9							
*05	799	R	799	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	4	4	0			-0-
							25	4	4	9							
*06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	39	1	922	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		32	-0-	32	32	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	14B2 EXT		35	-0-	35	67	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	96	R	29	-0-	-67	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	31	#	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	105	3	17	4	Y	-0-					-0-
*01	93	#	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	124	#	121	-0-	-3	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	120	#	101	-0-	-19	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	155	#	105	-0-	-50	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	150	#	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	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
*12	217 #	32	-0-	-185	-0-	28	3	4	4	Y	-0-					-0-
*01	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	30 #	27	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*05	31 #	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

*12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	97	3	15	4	Y	-0-					-0-
*01	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

*12	248 #	234	-0-	-14	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*01	248 #	10	-0-	-238	-0-	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*06	270 #	100	-0-	-170	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
*07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 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
*12	124 #	28	-0-	-96	-0-	24	3	4	4	Y	-0-					-0-
*01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87 #	13	-0-	-74	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	62 #	46	-0-	-16	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
*12	273 R	273	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
						38	4									
*01	155 #	7	-0-	-148	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	210 #	115	-0-	-95	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	217 #	117	-0-	-100	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	210 #	74	-0-	-136	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220 R	220	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*01	186 #	9	-0-	-177	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	210 #	187	-0-	-23	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*05	248 #	192	-0-	-56	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	240 #	163	-0-	-77	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	248 #	165	-0-	-83	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 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
*12	186 #	181	-0-	-5	-0-	157	3	24	4	Y	-0-			-0-
*01	186 #	7	-0-	-179	-0-	6	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	180 #	162	-0-	-18	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*05	217 #	170	-0-	-47	-0-	7	1	157	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*06	210 #	187	-0-	-23	-0-	8	1	178	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	9	1	178	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

*12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-			-0-
						34	4							
*01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
*03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*05	186 #	178	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*12	341 #	178	-0-	-163	-0-	154	3	24	4	Y	-0-			-0-
*01	341 #	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	319 #	41	-0-	-278	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
*04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
*05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
*01	310 #	5	-0-	-305	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290 #	98	-0-	-192	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*05	310 #	302	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

*12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
						65	4									
*01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372 #	309	-0-	-63	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

*12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
						61	4									
*01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372 #	227	-0-	-145	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*04	300 #	216	-0-	-84	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*05	310 #	184	-0-	-126	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	240 #	185	-0-	-55	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	310 #	196	-0-	-114	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	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
*12	124	#	21	-0-	-103	-0-	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
*01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	#	16	-0-	-71	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	30	#	28	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

*12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
*01	341	#	79	-0-	-262	-0-	67	3	9	4	Y	3					3
							3	9									
*02	938	R	938	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	1	4	0			-0-
							63	4	1	9							
*03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	6	6	0			-0-
							33	4	7	9							
*04	630	#	543	-0-	-87	-0-	24	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
							30	4	4	9							
*05	775	#	583	-0-	-192	-0-	24	1	538	3	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							
*06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	32	1	756	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
07	775	#	747	-0-	-28	-0-	32	1	704	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

*12	279	#	210	-0-	-69	-0-	1	1	178	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
*01	279	#	3	-0-	-276	-0-	2	3	1	9	Y	1					1
*02	261	#	160	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							
*03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	25	24	0			1
							15	4	28	9							
*04	299	R	299	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	13	13	0			1
							16	4	14	9							
*05	28	R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2016 - PLUGGED 05/04/16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	716	R	716	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	2	2	0			-0-
							98	4	2	9							
*01	589	#	7	-0-	-582	-0-	5	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
*02	974	R	974	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	4	5	0			-0-
							65	4	4	9							
*03	683	R	683	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	23	22	0			1
							40	4	25	9							
*04	870	#	453	-0-	-417	-0-	19	1	395	3	Y	13	13	0			1
							25	4	14	9							
*05	1054	#	466	-0-	-588	-0-	19	1	423	3	Y	8	8	0			1
							15	4	9	9							
*06	1020	#	565	-0-	-455	-0-	23	1	528	3	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							
07	1054	#	568	-0-	-486	-0-	24	1	525	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							

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
*12	608	R	608	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
							84	4									
*01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*02	696	#	562	-0-	-134	-0-	24	1	501	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*03	902	R	902	-0-	-0-	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*04	690	#	517	-0-	-173	-0-	23	1	465	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*05	620	#	409	-0-	-211	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*06	750	#	344	-0-	-406	-0-	14	1	321	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
07	775	#	423	-0-	-352	-0-	18	1	392	3	Y	7	8	0			-0-
							5	4	8	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	#	816	-0-	-300	-0-	46	1	657	3	Y	7	8	0			-0-
							105	4	8	9							
*01	1116	#	32	-0-	-1084	-0-	29	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	1044	#	701	-0-	-343	-0-	55	1	594	3	Y	7	6	0			1
							44	4	8	9							
*03	1116	#	725	-0-	-391	-0-	62	1	609	3	Y	11	12	0			-0-
							42	4	12	9							
*04	870	#	694	-0-	-176	-0-	55	1	592	3	Y	9	8	0			1
							37	4	10	9							
*05	806	#	606	-0-	-200	-0-	45	1	533	3	Y	8	8	0			1
							19	4	9	9							
*06	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
07	1271	#	1006	-0-	-265	-0-	92	1	898	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 #	210	-0-	-100	-0-	1	1	178	3	Y	3	3	0			-0-
						28	4	3	9							
*01	310 #	12	-0-	-298	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	232 #	64	-0-	-168	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
*03	248 #	189	-0-	-59	-0-	8	1	166	3	Y	4	4	0			-0-
						11	4	4	9							
*04	180 #	164	-0-	-16	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	0			-0-
						9	4	1	9							
*05	186 #	125	-0-	-61	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	180 #	131	-0-	-49	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					1
*02	405 R	405	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	4	5	0			-0-
						27	4	4	9							
*03	403 #	143	-0-	-260	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
*04	270 #	228	-0-	-42	-0-	10	1	197	3	Y	8	7	0			1
						12	4	9	9							
*05	279 #	210	-0-	-69	-0-	8	1	193	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
*06	789 R	789	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	42	38	0			4
						3	4	46	9							
*07	909 R	909	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	33	36	0			1
						9	4	36	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

*12	381 R	381	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
						53	4									
*01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	406 #	202	-0-	-204	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
*04	450 #	263	-0-	-187	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*05	372 #	273	-0-	-99	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	450 #	319	-0-	-131	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	465 #	319	-0-	-146	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

*12	552 R	552	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
						76	4									
*01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	406 #	285	-0-	-121	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
*04	630 #	404	-0-	-226	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*05	558 #	449	-0-	-109	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*06	660 #	467	-0-	-193	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	682 #	450	-0-	-232	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

*12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	112	3	18	4	Y	-0-					-0-
*01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	203 #	67	-0-	-136	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	217 #	211	-0-	-6	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	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
*12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	134	3	21	4	Y	-0-					-0-
*01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174	#	80	-0-	-94	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	150	#	138	-0-	-12	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	180	#	124	-0-	-56	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	#	118	-0-	-68	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	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
*12	62	#	40	-0-	-22	-0-	34	3	6	4	Y	-0-					-0-
*01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	#	44	-0-	-14	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
*12	1054	#	228	-0-	-826	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*01	1054	#	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	986	#	161	-0-	-825	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	744	#	220	-0-	-524	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	57	1	586	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*05	773	R	773	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	117	1	1299	3	Y	5	5	0			-0-
							15	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	775	#	329	-0-	-446	-0-	13	1	271	3	Y	1	1	0			-0-
							44	4	1	9							
*01	775	#	7	-0-	-768	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	725	#	242	-0-	-483	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	372	#	282	-0-	-90	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*04	637	R	637	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
*05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	53	1	651	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	6	7	0			-0-
							82	4	7	9							
*01	961	#	22	-0-	-939	-0-	20	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	899	#	481	-0-	-418	-0-	38	1	410	3	Y	2	2	0			-0-
							31	4	2	9							
*03	961	#	520	-0-	-441	-0-	45	1	439	3	Y	5	5	0			-0-
							30	4	6	9							
*04	720	#	504	-0-	-216	-0-	40	1	433	3	Y	4	4	0			-0-
							27	4	4	9							
*05	620	#	427	-0-	-193	-0-	33	1	377	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
*06	510	#	189	-0-	-321	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	868	#	196	-0-	-672	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*12	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	3	Y	16	16	0			1
							162	4	18	9							
*01	1767	#	41	-0-	-1726	-0-	36	3	5	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1653	#	907	-0-	-746	-0-	71	1	766	3	Y	11	10	0			1
							58	4	12	9							
*03	1767	#	815	-0-	-952	-0-	70	1	685	3	Y	12	13	0			-0-
							47	4	13	9							
*04	1500	#	781	-0-	-719	-0-	63	1	667	3	Y	9	8	0			1
							41	4	10	9							
*05	1240	#	657	-0-	-583	-0-	50	1	577	3	Y	8	8	0			1
							21	4	9	9							
*06	930	#	43	-0-	-887	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	1612	#	38	-0-	-1574	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	130	-0-	130	130	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	T. A.	575	-0-	575	705	54	1	488	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*04	1273 R	568	-0-	-705	-0-	47	1	490	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	570 #	349	-0-	-221	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	899 #	536	-0-	-363	-0-	43	1	488	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*12	T. A.	554	-0-	554	555	21	1	458	3	Y	1	1	0			-0-
						74	4	1	9							
*01	572 R	17	-0-	-555	-0-	13	3	2	4	Y	2					2
						2	9									
*02	733 R	733	-0-	-0-	-0-	56	1	629	3	Y	1	3	0			-0-
						47	4	1	9							
*03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	74	1	660	3	Y	1	1	0			-0-
						45	4	1	9							
*04	540 #	474	-0-	-66	-0-	39	1	409	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*05	920 R	920	-0-	-0-	-0-	68	1	821	3	Y	2	2	0			-0-
						29	4	2	9							
*06	780 #	358	-0-	-422	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	961 #	550	-0-	-411	-0-	45	1	499	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	15	-0-	15	15	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	T. A.	21	-0-	21	36	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	56 R	20	-0-	-36	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	31 #	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	30 #	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	2150	R	2150	-0-	-0-	-0-	81	1	1778	3	Y	5	5	0			-0-
							285	4	6	9							
*01	1302	#	34	-0-	-1268	-0-	23	3	3	4	Y	7					7
							8	9									
*02	1624	#	1271	-0-	-353	-0-	98	1	1089	3	Y	2	9	0			-0-
							82	4	2	9							
*03	1736	#	1340	-0-	-396	-0-	125	1	1135	3	Y	4	4	0			-0-
							76	4	4	9							
*04	2040	#	729	-0-	-1311	-0-	61	1	628	3	Y	1	1	0			-0-
							39	4	1	9							
*05	2108	#	1583	-0-	-525	-0-	116	1	1409	3	Y	8	7	0			1
							49	4	9	9							
*06	1350	#	758	-0-	-592	-0-	64	1	689	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
07	1488	#	1255	-0-	-233	-0-	101	1	1139	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

*12	638	R	638	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	1	1	0			-0-
							85	4	1	9							
*01	558	#	10	-0-	-548	-0-	7	3	1	4	Y	2					2
							2	9									
*02	522	#	384	-0-	-138	-0-	29	1	329	3	Y	1	3	0			-0-
							25	4	1	9							
*03	620	#	417	-0-	-203	-0-	39	1	352	3	Y	2	2	0			-0-
							24	4	2	9							
*04	600	#	235	-0-	-365	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*05	620	#	493	-0-	-127	-0-	36	1	438	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
*06	420	#	236	-0-	-184	-0-	20	1	214	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	496	#	374	-0-	-122	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
*03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
*04	T. A.		310	-0-	310	310	25	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
*05	T. A.		387	-0-	387	697	28	1	340	3	Y	6	6	0			-0-
							12	4	7	9							
*06	T. A.		369	-0-	369	1066	31	1	332	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*07	1624	R	558	-0-	-1066	-0-	45	1	504	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

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
*12	462	R	462	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
*01	496	#	6	-0-	-490	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	464	#	279	-0-	-185	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	496	#	302	-0-	-194	-0-	28	1	257	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	450	#	290	-0-	-160	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*05	465	#	356	-0-	-109	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	522	R	522	-0-	-0-	-0-	41	1	476	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

*12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*01	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	203	#	120	-0-	-83	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	217	#	129	-0-	-88	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	180	#	124	-0-	-56	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	186	#	153	-0-	-33	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*12	651	#	104	-0-	-547	-0-	6	1	84	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
*01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
*03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341 #	220	-0-	-121	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*01	341 #	11	-0-	-330	-0-	10	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
*04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*06	420 #	314	-0-	-106	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	434 #	267	-0-	-167	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

*12	2170 #	836	-0-	-1334	-0-	2	1	703	3	Y	16	16	0			1
						113	4	18	9							
*01	2170 #	42	-0-	-2128	-0-	37	3	5	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1537 #	1290	-0-	-247	-0-	54	1	1133	3	Y	16	14	0			2
						85	4	18	9							
*03	1643 #	1537	-0-	-106	-0-	63	1	1360	3	Y	20	21	0			1
						92	4	22	9							
*04	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	19	19	0			1
						70	4	21	9							
*05	1364 #	924	-0-	-440	-0-	37	1	846	3	Y	10	10	0			1
						30	4	11	9							
*06	1530 #	735	-0-	-795	-0-	29	1	688	3	Y	14	14	0			1
						3	4	15	9							
07	1612 #	785	-0-	-827	-0-	33	1	720	3	Y	22	22	0			1
						8	4	24	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	110	-0-	110	110	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	T. A.	109	-0-	109	219	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	767 R	548	-0-	-219	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	241	-0-	241	241	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*04	T. A.	239	-0-	239	480	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*05	591 R	111	-0-	-480	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	103	-0-	103	103	4	1	92	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
*04	T. A.	104	-0-	104	207	4	1	92	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
*05	382 R	175	-0-	-207	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
*06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 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
*12	308 R	308	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
*01	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*04	330 #	308	-0-	-22	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*05	310 #	294	-0-	-16	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	330 #	158	-0-	-172	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	341 #	160	-0-	-181	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	50	-0-	-167	-0-	41	3	7	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					1
*02	203	#	48	-0-	-155	-0-	2	1	41	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
*03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
*04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

*12	899	#	749	-0-	-150	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					-0-
							99	4									
*01	899	#	17	-0-	-882	-0-	15	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	841	#	574	-0-	-267	-0-	44	1	492	3	Y	1	1	0			-0-
							37	4	1	9							
*03	775	#	439	-0-	-336	-0-	40	1	364	3	Y	9	9	0			-0-
							25	4	10	9							
*04	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	838	3	Y	52	48	0			4
							52	4	57	9							
*05	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	3	Y	36	37	0			3
							37	4	40	9							
*06	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	97	1	1028	3	Y	13	15	0			1
							5	4	14	9							
07	1023	#	703	-0-	-320	-0-	57	1	639	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

*12	341	#	177	-0-	-164	-0-	6	1	146	3	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							
*01	341	#	3	-0-	-338	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	319	#	148	-0-	-171	-0-	11	1	118	3	Y	9	8	0			1
							9	4	10	9							
*03	217	#	101	-0-	-116	-0-	9	1	85	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							
*04	210	#	114	-0-	-96	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	186	#	132	-0-	-54	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	150	#	93	-0-	-57	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
*07	776	R	776	-0-	-0-	-0-	63	1	704	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	106	-0-	106	106	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	T. A.	226	-0-	226	332	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	1178 R	846	-0-	-332	-0-	70	1	730	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*05	975 R	975	-0-	-0-	-0-	73	1	872	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	558 #	436	-0-	-122	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

*12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
*01	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	261 #	161	-0-	-100	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	279 #	172	-0-	-107	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	270 #	168	-0-	-102	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*05	217 #	145	-0-	-72	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	310 #	191	-0-	-119	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
						2	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
*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
*01	31 #	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290 #	119	-0-	-171	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	310 #	127	-0-	-183	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	210 #	124	-0-	-86	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*05	217 #	108	-0-	-109	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2016

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2016

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	55	-0-	55	55	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	75	-0-	75	130	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	80	-0-	80	80	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	T. A.	105	-0-	105	185	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*07	294 R	109	-0-	-185	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	144	-0-	144	144	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	T. A.	106	-0-	106	250	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	T. A.	97	-0-	97	347	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	T. A.	126	-0-	126	473	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	T. A.	140	-0-	140	613	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	758 R	145	-0-	-613	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

*12	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	3	Y	4	4	0			-0-
						237	4	4	9							
*01	651 #	25	-0-	-626	-0-	17	3	2	4	Y	5					5
						6	9									
*02	944 R	944	-0-	-0-	-0-	73	1	808	3	Y	3	8	0			-0-
						60	4	3	9							
*03	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	96	1	867	3	Y	5	5	0			-0-
						59	4	6	9							
*04	1500 #	558	-0-	-942	-0-	46	1	481	3	Y	1	1	0			-0-
						30	4	1	9							
*05	1550 #	1214	-0-	-336	-0-	89	1	1076	3	Y	10	9	0			1
						38	4	11	9							
*06	1020 #	580	-0-	-440	-0-	49	1	527	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
07	1147 #	1101	-0-	-46	-0-	88	1	994	3	Y	7	7	0			-0-
						11	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	253	-0-	253	253	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	T. A.	34	-0-	34	287	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	311 R	24	-0-	-287	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	826 R	826	-0-	-0-	-0-	70	1	753	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	747 R	747	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	148	-0-	148	148	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*03	T. A.	204	-0-	204	352	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*04	547 R	195	-0-	-352	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	210 #	163	-0-	-47	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	219	-0-	-184	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

*12	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*01	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	58 #	51	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	62 #	56	-0-	-6	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	60 #	32	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	60 #	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

*12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	6	6	0			-0-
*01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	1	1	0			-0-
						15	4	1	9							
*03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	3	3	0			-0-
						11	4	3	9							
*04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
*05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
*06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	11	10	0			1
						2	4	12	9							
*07	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	3	Y	27	27	0			1
						13	4	30	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 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
*12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	0			-0-
*01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	#	38	-0-	-49	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
*04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 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
*12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					1
*02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	6	6	0			1
							19	4	7	9							
*03	186	#	114	-0-	-72	-0-	5	1	100	3	Y	2	3	0			-0-
							7	4	2	9							
*04	210	#	189	-0-	-21	-0-	8	1	156	3	Y	14	13	0			1
							10	4	15	9							
*05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	25	24	0			2
							7	4	28	9							
*06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	26	26	0			2
							1	4	29	9							
*07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	310	#	276	-0-	-34	-0-	238	3	38	4	Y	-0-					-0-
*01	310	#	4	-0-	-306	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290	#	66	-0-	-224	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	367	R	367	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	156	-0-	156	156	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*03	T. A.	48	-0-	48	204	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*04	233 R	29	-0-	-204	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	66	1	696	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*07	840 R	840	-0-	-0-	-0-	68	1	763	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	248	-0-	248	248	19	1	213	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*03	T. A.	278	-0-	278	526	26	1	236	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*04	1097 R	571	-0-	-526	-0-	47	1	493	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
*05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*06	758 R	758	-0-	-0-	-0-	65	1	690	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	372 #	361	-0-	-11	-0-	29	1	328	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

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
*12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
*01	372	#	8	-0-	-364	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	348	#	321	-0-	-27	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	372	#	318	-0-	-54	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*06	330	#	231	-0-	-99	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	496	#	203	-0-	-293	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

*12	682	#	232	-0-	-450	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*01	682	#	5	-0-	-677	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	493	#	264	-0-	-229	-0-	21	1	226	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	527	#	297	-0-	-230	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	330	#	205	-0-	-125	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	48	1	465	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

*12	186	#	102	-0-	-84	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 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
*12	1364 #	807	-0-	-557	-0-	2	1	688	3	Y	6	7	0			-0-
						110	4	7	9							
*01	1364 #	27	-0-	-1337	-0-	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	893	3	Y	7	6	0			1
						67	4	8	9							
*03	938 R	938	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	14	14	0			1
						56	4	15	9							
*04	913 R	913	-0-	-0-	-0-	39	1	807	3	Y	15	15	0			1
						50	4	17	9							
*05	1054 #	813	-0-	-241	-0-	33	1	737	3	Y	15	15	0			1
						26	4	17	9							
*06	1020 #	765	-0-	-255	-0-	31	1	721	3	Y	9	9	0			1
						3	4	10	9							
07	1054 #	800	-0-	-254	-0-	34	1	750	3	Y	6	7	0			-0-
						9	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

*12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
*01	1736 #	6	-0-	-1730	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	1624 #	222	-0-	-1402	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*03	1736 #	33	-0-	-1703	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	360 #	19	-0-	-341	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*05	341 #	80	-0-	-261	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	554 R	554	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

*12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
						61	4									
*01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*04	360 #	285	-0-	-75	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*05	372 #	253	-0-	-119	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	270 #	250	-0-	-20	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	372 #	266	-0-	-106	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155 #	127	-0-	-28	-0-	110	3	17	4	Y	-0-					-0-
*01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	186 #	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
*01	217 #	8	-0-	-209	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

*12	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	25	26	0			1
						146	4	28	9							
*01	310 #	23	-0-	-287	-0-	21	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1131 #	801	-0-	-330	-0-	60	1	668	3	Y	21	19	0			2
						50	4	23	9							
*03	1209 #	326	-0-	-883	-0-	31	1	275	3	Y	1	3	0			-0-
						19	4	1	9							
*04	1170 #	418	-0-	-752	-0-	35	1	360	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*05	1147 #	536	-0-	-611	-0-	40	1	479	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*06	840 #	758	-0-	-82	-0-	64	1	691	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	868 #	622	-0-	-246	-0-	51	1	565	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 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
*12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	193	3	30	4	Y	-0-					-0-
*01	155	#	12	-0-	-143	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	354	R	354	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*06	420	#	388	-0-	-32	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	434	#	386	-0-	-48	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

*12	620	#	340	-0-	-280	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
*01	620	#	7	-0-	-613	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	580	#	262	-0-	-318	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	341	#	334	-0-	-7	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	64	1	665	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*05	971	R	971	-0-	-0-	-0-	72	1	869	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	42	1	457	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	481	R	481	-0-	-0-	-0-	39	1	437	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

*12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	90	3	14	4	Y	-0-					-0-
*01	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	90	#	27	-0-	-63	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	155	#	49	-0-	-106	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	74	-0-	74	74	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	T. A.	73	-0-	73	147	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*05	170 R	23	-0-	-147	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	30 #	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	119	-0-	119	119	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*04	T. A.	118	-0-	118	237	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*05	351 R	114	-0-	-237	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

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
*12	31 #	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	4	Y	-0-					-0-
*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 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
*12	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	853	3	Y	26	26	0			1
						138	4	29	9							
*01	155 #	28	-0-	-127	-0-	25	3	3	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	105	1	1140	3	Y	1	1	0			-0-
						85	4	1	9							
*03	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	139	1	1372	3	Y	1	1	0			-0-
						92	4	1	9							
*04	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	3	Y	-0-					-0-
						69	4									
*05	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	125	1	1444	3	Y	2	2	0			-0-
						50	4	2	9							
*06	1590 #	1390	-0-	-200	-0-	120	1	1256	3	Y	7	6	0			1
						6	4	8	9							
07	2635 #	1423	-0-	-1212	-0-	131	1	1271	3	Y	6	7	0			-0-
						14	4	7	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186 #	85	-0-	-101	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10	10	0			1
*01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
*02	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	8	8	0			1
						110	4	9	9							
*03	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	102	1	2174	3	Y	45	44	0			2
						147	4	50	9							
*04	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	3	Y	22	22	0			2
						102	4	24	9							
*05	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	17	18	0			1
						56	4	19	9							
*06	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	3	Y	24	23	0			2
						9	4	26	9							
*07	3467 R	3467	-0-	-0-	-0-	148	1	3241	3	Y	37	37	0			2
						37	4	41	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
*12	279 #	186	-0-	-93	-0-	161	3	25	4	Y	-0-					-0-
*01	279 #	8	-0-	-271	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	217 #	199	-0-	-18	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

*12	155 #	151	-0-	-4	-0-	130	3	21	4	Y	-0-					-0-
*01	155 #	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	145 #	104	-0-	-41	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	155 #	86	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	90 #	72	-0-	-18	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*05	93 #	75	-0-	-18	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	90 #	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

*12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
*01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
*03	403 #	292	-0-	-111	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*04	330 #	186	-0-	-144	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*05	341 #	255	-0-	-86	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	15	1	328	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 #: 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
*12	403 #	169	-0-	-234	-0-	146	3	23	4	Y	-0-					-0-
*01	403 #	6	-0-	-397	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	377 #	172	-0-	-205	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	372 #	224	-0-	-148	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	150 #	144	-0-	-6	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

*12	T. A.	34	-0-	34	34	29	3	5	4	Y	-0-					-0-
*01	T. A.	3	-0-	3	37	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	532 R	495	-0-	-37	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	593 R	593	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

*12	515 R	515	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	5	6	0			-0-
						70	4	6	9							
*01	1333 #	36	-0-	-1297	-0-	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
*02	1247 #	647	-0-	-600	-0-	27	1	559	3	Y	17	15	0			2
						42	4	19	9							
*03	1333 #	618	-0-	-715	-0-	25	1	535	3	Y	20	21	0			1
						36	4	22	9							
*04	870 #	676	-0-	-194	-0-	29	1	592	3	Y	16	16	0			1
						37	4	18	9							
*05	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1298	3	Y	38	36	0			3
						45	4	42	9							
*06	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	3	Y	26	27	0			2
						6	4	29	9							
*07	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1472	3	Y	6	8	0			-0-
						16	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 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
*12	372 #	142	-0-	-230	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*01	372 #	7	-0-	-365	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290 #	225	-0-	-65	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	310 #	284	-0-	-26	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*04	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

*12	550 R	550	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
						76	4									
*01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
*03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*04	551 R	551	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*05	446 R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	428 R	428	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

*12	651 #	550	-0-	-101	-0-	1	1	470	3	Y	3	4	0			-0-
						76	4	3	9							
*01	651 #	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	609 #	220	-0-	-389	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	5	5	0			-0-
						42	4	6	9							
*04	581 R	581	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	10	9	0			1
						32	4	11	9							
*05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	Y	7	7	0			1
						19	4	8	9							
*06	783 R	783	-0-	-0-	-0-	31	1	729	3	Y	18	17	0			2
						3	4	20	9							
*07	616 R	616	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	Y	9	11	0			-0-
						6	4	10	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 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
*12	620 #	156	-0-	-464	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*01	620 #	3	-0-	-617	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	580 #	162	-0-	-418	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	465 #	356	-0-	-109	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	231	-0-	231	231	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	T. A.	260	-0-	260	491	10	1	249	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	757 R	266	-0-	-491	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

*12	T. A.	221	-0-	221	887	12	1	175	3	Y	5	5	0			-0-
						28	4	6	9							
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	887					Y	-0-					-0-
*02	887 R	-0-	-0-	-887	-0-					Y	-0-					-0-
*03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

*12	1674 #	711	-0-	-963	-0-	2	1	604	3	Y	7	9	0			-0-
						97	4	8	9							
*01	1829 #	53	-0-	-1776	-0-	47	3	6	4	Y	-0-					-0-
*02	1711 #	937	-0-	-774	-0-	39	1	816	3	Y	19	17	0			2
						61	4	21	9							
*03	1829 #	821	-0-	-1008	-0-	33	1	723	3	Y	15	16	0			1
						48	4	17	9							
*04	1020 #	1014	-0-	-6	-0-	44	1	901	3	Y	11	11	0			1
						57	4	12	9							
*05	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	29	28	0			2
						54	4	32	9							
*06	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	19	19	0			2
						5	4	21	9							
07	1829 #	806	-0-	-1023	-0-	35	1	760	3	Y	3	5	0			-0-
						8	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

*12	515 R	515	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
						71	4	3	9							
*01	310 #	27	-0-	-283	-0-	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	816 R	816	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	3	3	0			-0-
						54	4	3	9							
*03	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	10	10	0			-0-
						62	4	11	9							
*04	847 R	847	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	Y	10	9	0			1
						47	4	11	9							
*05	868 #	825	-0-	-43	-0-	33	1	756	3	Y	9	9	0			1
						26	4	10	9							
*06	990 #	656	-0-	-334	-0-	26	1	613	3	Y	13	13	0			1
						3	4	14	9							
07	1023 #	725	-0-	-298	-0-	30	1	668	3	Y	17	17	0			1
						8	4	19	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
*12	279 #	198	-0-	-81	-0-	171	3	27	4	Y	-0-					-0-
*01	310 #	10	-0-	-300	-0-	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*05	341 #	282	-0-	-59	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	390 #	314	-0-	-76	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	403 #	260	-0-	-143	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

*12	899 #	447	-0-	-452	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
*01	899 #	22	-0-	-877	-0-	20	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	783 #	684	-0-	-99	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
*04	713 R	713	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
*05	744 #	721	-0-	-23	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*06	810 #	585	-0-	-225	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	837 #	632	-0-	-205	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

*12	186 #	130	-0-	-56	-0-	112	3	18	4	Y	-0-					-0-
*01	186 #	7	-0-	-179	-0-	5	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	124	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	#	113	-0-	-3	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	120	#	57	-0-	-63	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	124	#	73	-0-	-51	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	120	#	116	-0-	-4	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	142	R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
*12	372	#	181	-0-	-191	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*01	372	#	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	348	#	113	-0-	-235	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	341	#	57	-0-	-284	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	120	#	35	-0-	-85	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	124	#	49	-0-	-75	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	120	#	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
*07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
*12	1085	#	513	-0-	-572	-0-	1	1	436	3	Y	5	5	0			-0-
							70	4	6	9							
*01	1085	#	50	-0-	-1035	-0-	44	3	6	4	Y	-0-					-0-
*02	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	3	Y	24	21	0			3
							101	4	26	9							
*03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1004	3	Y	10	13	0			-0-
							68	4	11	9							
*04	903	R	903	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	10	9	0			1
							50	4	11	9							
*05	1643	#	947	-0-	-696	-0-	38	1	867	3	Y	11	11	0			1
							30	4	12	9							
*06	1590	#	832	-0-	-758	-0-	33	1	781	3	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							
07	1891	#	835	-0-	-1056	-0-	35	1	770	3	Y	19	19	0			1
							9	4	21	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	47	49	0			2
							80	4	52	9							
*01	403	#	17	-0-	-386	-0-	14	3	2	4	Y	1	2	0			1
							1	9									
*02	755	R	755	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	Y	30	28	0			3
							47	4	33	9							
*03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	85	1	838	3	Y	60	61	0			2
							56	4	66	9							
*04	844	R	844	-0-	-0-	-0-	67	1	707	3	Y	24	24	0			2
							44	4	26	9							
*05	806	#	515	-0-	-291	-0-	39	1	454	3	Y	5	7	0			-0-
							16	4	6	9							
*06	1050	#	368	-0-	-682	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1395	#	407	-0-	-988	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

*12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	97	3	15	4	Y	-0-					-0-
*01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	#	58	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	120	#	104	-0-	-16	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	124	#	107	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	120	#	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	90	-0-	-34	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

*12	93	#	91	-0-	-2	-0-	78	3	12	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	64	-0-	64	64	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	T. A.	103	-0-	103	167	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	263 R	96	-0-	-167	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	18	16	0			2
						2	4	20	9							
*07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	17	18	0			1
						5	4	19	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	115	-0-	115	115	5	1	101	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
*03	T. A.	204	-0-	204	319	9	1	182	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
*04	507 R	188	-0-	-319	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	549 R	549	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	12	11	0			1
						17	4	13	9							
*06	796 R	796	-0-	-0-	-0-	29	1	677	3	Y	79	73	0			7
						3	4	87	9							
*07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	Y	32	38	0			1
						7	4	35	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	78	-0-	78	78	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	T. A.	96	-0-	96	174	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	264 R	90	-0-	-174	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
						2	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
*12	155 #	97	-0-	-58	-0-	84	3	13	4	N	-0-					-0-
*01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	145 #	74	-0-	-71	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
						5	4									
*03	124 #	107	-0-	-17	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
						6	4									
*04	120 #	45	-0-	-75	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
						3	4									
*05	93 #	69	-0-	-24	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*06	120 #	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
*07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

*12	279 #	268	-0-	-11	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
						37	4									
*01	279 #	11	-0-	-268	-0-	10	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
						22	4									
*03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
						18	4									
*04	270 #	245	-0-	-25	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
						14	4									
*05	341 #	251	-0-	-90	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
						8	4									
*06	330 #	202	-0-	-128	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
						1	4									
07	341 #	221	-0-	-120	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	T. A.	62	-0-	62	124	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*05	189 R	65	-0-	-124	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	541	-0-	541	541	22	1	479	3	Y	6	6	0			-0-
						33	4	7	9							
*04	1142 R	601	-0-	-541	-0-	25	1	519	3	Y	23	21	0			2
						32	4	25	9							
*05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	26	26	0			2
						20	4	29	9							
*06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	900	3	Y	90	84	0			8
						4	4	99	9							
*07	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	68	73	0			3
						11	4	75	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

*12	62 #	58	-0-	-4	-0-	50	3	8	4	Y	-0-					-0-
*01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	60 #	52	-0-	-8	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*05	62 #	55	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

*12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1276 #	191	-0-	-1085	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	1364 #	211	-0-	-1153	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	210 #	65	-0-	-145	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	86	-0-	-193	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

02	812 #	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	870 #	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	899 #	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406

F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	280	-0-	280	552	280	2			N	-0-					-0-
06	768 R	216	-0-	-552	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

02	725 #	360	-0-	-365	-0-	350	2	10	9	N	9					20
03	775 #	548	-0-	-227	-0-	531	2	17	9	N	15	13	0			22
04	750 #	515	-0-	-235	-0-	493	2	22	9	N	20	13	0			29
05	690 R	690	-0-	-0-	-0-	672	2	18	9	N	16	20	0			25
06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11					36
*07	641 R	641	-0-	-0-	-0-	617	2	24	9	N	22	43	0			15

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	300 #	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	310 #	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	1	0			-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	315	-0-	315	573	315	2			N	-0-					-0-
06	844 R	271	-0-	-573	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

02	203 #	146	-0-	-57	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

02	580 #	210	-0-	-370	-0-	202	2	8	9	N	7					16
03	620 #	407	-0-	-213	-0-	393	2	14	9	N	13	11	0			18
04	510 #	496	-0-	-14	-0-	495	2	1	9	N	1	11	0			8
05	372 #	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	N	1	6	0			3
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					4
07	527 #	223	-0-	-304	-0-	222	2	1	9	N	1	4	0			1

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

02	145 #	63	-0-	-82	-0-	60	2	3	9	N	3					4
03	155 #	88	-0-	-67	-0-	86	2	2	9	N	2					6
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	N	2					8
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	99	2	3	9	N	3					11
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	109	2	4	9	Y	4					4
*07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	123	2	14	9	Y	13					17

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	215	-0-	215	657	215	2			N	-0-					-0-
06	1002 R	345	-0-	-657	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

02	551 #	521	-0-	-30	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	660 #	627	-0-	-33	-0-	626	2	1	9	N	1					1
*07	713 #	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-	1	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
02	551 #	503	-0-	-48	-0-	502	2	1	9	N	1					1
03	496 #	129	-0-	-367	-0-	128	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	284	-0-	284	284	283	2	1	9	N	1	1	0			1
05	DLQ G-10	205	-0-	205	489	203	2	2	9	N	2	1	0			2
06	638 R	149	-0-	-489	-0-	147	2	2	9	N	2					4
*07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3	5	0			2

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

02	348 #	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	372 #	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	390 #	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

02	58 #	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

02	116 #	30	-0-	-86	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

02	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	744 #	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	868 #	538	-0-	-330	-0-	538	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

02	58 #	47	-0-	-11	-0-	46	2	1	9	N	1	1	0			1
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					2
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	64	2	1	9	N	1	2	0			1
05	DLQ G-10	66	-0-	66	131	66	2			N	-0-					1
06	248 R	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					1
*07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

02	203 #	147	-0-	-56	-0-	140	2	7	9	N	6					14
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11	9	0			16
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19	9	0			26
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	538	2	17	9	N	15	18	0			23
06	548 R	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11					34
*07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	630	2	23	9	N	21	40	0			15

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	527 #	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	510 #	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

02	290 #	64	-0-	-226	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	198	-0-	198	360	198	2			N	-0-					-0-
06	700 R	340	-0-	-360	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

02	377 #	242	-0-	-135	-0-	225	2	17	9	N	15					65
03	403 #	321	-0-	-82	-0-	289	2	32	9	N	29	44	1			50
04	330 #	175	-0-	-155	-0-	157	2	18	9	N	16	30	1			36
05	341 #	81	-0-	-260	-0-	68	2	13	9	N	12	25	1			23
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	452	2	10	9	N	9					32
*07	754 R	754	-0-	-0-	-0-	734	2	20	9	N	18	38	1			12

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	#	592	-0-	-104	-0-	592	2			N	-0-					2
03	744	#	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					2
04		DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			N	-0-					2
05		DLQ G-10	626	-0-	626	1012	625	2	1	9	N	1					3
06	1550	R	538	-0-	-1012	-0-	535	2	3	9	Y	3					3
*07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					4

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
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	245	-0-	245	245	242	2	3	9	N	3					3
05		DLQ G-10	242	-0-	242	487	240	2	2	9	N	2	2	0			3
06	751	R	264	-0-	-487	-0-	262	2	2	9	N	2					5
*07	332	R	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	N	3	6	0			2

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	#	178	-0-	-54	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	#	377	-0-	-87	-0-	375	2	2	9	Y	2					9
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	460	2	10	9	Y	9	7	0			11
04	482	R	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5					16
05	523	R	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	11	0			10
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	Y	7					17
*07	590	R	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	Y	3	12	0			8

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	R	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16	70	1			14
03	217	#	155	-0-	-62	-0-	143	2	12	9	N	11					25
04	1770	#	188	-0-	-1582	-0-	153	2	35	9	N	32					57
05	1829	#	208	-0-	-1621	-0-	129	2	79	9	N	72	72	1			57
06	1770	#	232	-0-	-1538	-0-	151	2	81	9	Y	74					74
*07	341	#	312	-0-	-29	-0-	150	2	162	9	Y	147	152	1			69

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	R	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2					8
03	744	#	656	-0-	-88	-0-	648	2	8	9	Y	7	7	0			8
04	750	#	421	-0-	-329	-0-	420	2	1	9	Y	1					9
05	806	#	736	-0-	-70	-0-	734	2	2	9	Y	2	6	0			5
06	848	R	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					6
*07	910	R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2	4	0			4

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	#	389	-0-	-75	-0-	380	2	9	9	N	8					18
03	563	R	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					20
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					22
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					24
06	540	#	463	-0-	-77	-0-	460	2	3	9	N	3	24	0			3
07	558	#	486	-0-	-72	-0-	484	2	2	9	N	2					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

02	1392 #	978	-0-	-414	-0-	977	2	1	9	N	1					3
03	1488 #	679	-0-	-809	-0-	676	2	3	9	N	3	2	0			4
04	1170 #	995	-0-	-175	-0-	994	2	1	9	N	1	2	0			3
05	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	N	13	2	0			14
06	1020 #	515	-0-	-505	-0-	504	2	11	9	N	10					24
*07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1037	2	21	9	N	19	30	0			13

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

02	435 #	398	-0-	-37	-0-	395	2	3	9	N	3					6
03	465 #	414	-0-	-51	-0-	408	2	6	9	N	5	4	0			7
04	450 #	415	-0-	-35	-0-	409	2	6	9	N	5	4	0			8
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	373	2	4	9	N	4	6	0			6
06	420 #	388	-0-	-32	-0-	385	2	3	9	N	3					9
07	434 #	416	-0-	-18	-0-	409	2	7	9	N	6	11	0			4

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	448	-0-	448	448	448	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	481	-0-	481	929	481	2			N	-0-					-0-
06	1361 R	432	-0-	-929	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

02	87 #	40	-0-	-47	-0-	30	2	10	9	N	9					9
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	34	2	13	9	N	12					21
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	21	2	9	9	N	8	23	0			6
05	93 #	36	-0-	-57	-0-	32	2	4	9	N	4					10
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	21	2	3	9	N	3					13
*07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044 #	1037	-0-	-7	-0-	1017	2	20	9	N	18					42
03	1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1021	2	36	9	N	33	28	0			47
04	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	1045	2	10	9	N	9	29	0			27
05	1178 #	997	-0-	-181	-0-	989	2	8	9	N	7	19	0			15
06	1140 #	939	-0-	-201	-0-	933	2	6	9	N	5					20
07	1116 #	1000	-0-	-116	-0-	989	2	11	9	N	10	23	0			7

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

02	348 #	178	-0-	-170	-0-	178	2			N	-0-	6	0			4
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					4
04	330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-	1	0			3
05	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					3
06	330 #	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					3
*07	341 #	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					3

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

02	493 #	195	-0-	-298	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	542	-0-	542	963	542	2			N	-0-					-0-
06	1431 R	468	-0-	-963	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*07	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

02	348 #	289	-0-	-59	-0-	289	2			N	-0-					1
03	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					1
04	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	2			N	-0-					1
05	DLQ G-10	303	-0-	303	614	303	2			N	-0-					1
06	915 R	301	-0-	-614	-0-	301	2			N	-0-					1
*07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					1

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	16	0			10
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					21
04	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	7	23	0			5
05	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	5					10
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					13
*07	458 R	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					15

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

02	348 #	347	-0-	-1	-0-	345	2	2	9	N	2					2
03	372 #	295	-0-	-77	-0-	292	2	3	9	N	3					5
04	DLQ G-10	274	-0-	274	274	273	2	1	9	N	1	5	0			1
05	DLQ G-10	283	-0-	283	557	282	2	1	9	N	1					2
06	769 R	212	-0-	-557	-0-	211	2	1	9	N	1					3
*07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					3

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

02	725 #	665	-0-	-60	-0-	664	2	1	9	N	1					2
03	775 #	682	-0-	-93	-0-	681	2	1	9	N	1	1	0			2
04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	1	0			5
05	713 #	666	-0-	-47	-0-	663	2	3	9	N	3	3	0			5
06	690 #	675	-0-	-15	-0-	673	2	2	9	N	2					7
07	775 #	767	-0-	-8	-0-	763	2	4	9	N	4	8	0			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	420 #	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	434 #	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	420 #	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	403 #	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					172
03	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-	149	0			23
04	510 #	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					23
05	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					23
06	480 #	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					23
*07	496 #	428	-0-	-68	-0-	422	2	6	9	N	5					28

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

02	203 #	124	-0-	-79	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	510 #	440	-0-	-70	-0-	432	2	8	9	N	7					7
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5	5	0			7
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					11
*07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7	13	0			5

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

02	522 #	518	-0-	-4	-0-	507	2	11	9	N	10					23
03	614 R	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21	9	N	19	16	0			26
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	578	2	12	9	N	11	16	0			21
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	15	0			6
06	600 #	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					6
07	620 #	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-	6	0			-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	2	0			1
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					1
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

02	464 #	365	-0-	-99	-0-	357	2	8	9	N	7					16
03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	N	13	11	0			18
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8	11	0			15
05	575 R	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5	10	0			10
06	570 #	392	-0-	-178	-0-	388	2	4	9	N	4					14
*07	589 #	366	-0-	-223	-0-	356	2	10	9	N	9	17	0			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	465 #	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	317	-0-	317	317	317	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	448	-0-	448	765	448	2			N	-0-					-0-
06	1210 R	445	-0-	-765	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

02	899 #	666	-0-	-233	-0-	663	2	3	9	N	3	17	0			5
03	961 #	910	-0-	-51	-0-	906	2	4	9	N	4					9
04	900 #	664	-0-	-236	-0-	661	2	3	9	N	3	10	0			2
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	767	2	23	9	N	21					23
06	900 #	636	-0-	-264	-0-	622	2	14	9	N	13					36
07	899 #	686	-0-	-213	-0-	675	2	11	9	N	10					46

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

02	377 #	200	-0-	-177	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	364	-0-	364	364	361	2	3	9	N	3					3
05	DLQ G-10	492	-0-	492	856	489	2	3	9	N	3	2	0			4
06	1218 R	362	-0-	-856	-0-	361	2	1	9	N	1					5
*07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3	6	0			2

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

02	522 #	418	-0-	-104	-0-	406	2	12	9	Y	11	10	1			5
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	924	2	22	9	Y	20	21	1			4
04	607 R	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	Y	9	10	1			3
05	609 R	609	-0-	-0-	-0-	594	2	15	9	Y	14	10	1			7
06	540 #	520	-0-	-20	-0-	507	2	13	9	Y	12	11	1			8
*07	852 R	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	Y	8	10	1			6

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	433	2	23	9	N	21	12	0			22
03	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1266	2	29	9	N	26					48
04	810 #	555	-0-	-255	-0-	534	2	21	9	N	19	54	0			13
05	841 R	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	N	11					24
06	840 #	836	-0-	-4	-0-	828	2	8	9	N	7					31
07	868 #	754	-0-	-114	-0-	748	2	6	9	N	5					36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725 #	720	-0-	-5	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	775 #	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	775 #	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

02	559 R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	635 R	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	Y	8	7	0			1
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	686 R	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
*07	656 R	656	-0-	-0-	-0-	644	2	12	9	Y	11	10	0			1

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

02	522 #	516	-0-	-6	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	558 #	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	471	-0-	-69	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

02	232 #	148	-0-	-84	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	275	2	19	9	N	17					47
03	248 #	204	-0-	-44	-0-	189	2	15	9	N	14	51	1			10
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12	9	N	11					21
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	253	2	10	9	N	9					30
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	N	21					51
*07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	198	2	12	9	N	11	53	1			9

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					1
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	642	-0-	642	642	638	2	4	9	N	4	1	0			4
05	DLQ G-10	532	-0-	532	1174	529	2	3	9	N	3	3	0			4
06	1623 R	449	-0-	-1174	-0-	448	2	1	9	N	1					5
*07	615 R	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	N	4	7	0			2

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

02	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8	42	0			12
03	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	N	9					21
04	1170 #	1097	-0-	-73	-0-	1089	2	8	9	N	7	23	0			5
05	1209 #	1106	-0-	-103	-0-	1102	2	4	9	N	4					9
06	1170 #	1018	-0-	-152	-0-	1016	2	2	9	N	2					11
07	1178 #	1044	-0-	-134	-0-	1042	2	2	9	N	2					13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638 #	280	-0-	-358	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	558 #	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					2
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					3
*07	587 R	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N	3	4	0			2

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	300 #	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	N	1					1
07	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					1

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

02	203 #	148	-0-	-55	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	Y	1					1

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	390 #	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

02	609 #	539	-0-	-70	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	651 #	512	-0-	-139	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*07	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

02	377 #	203	-0-	-174	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	806 #	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435 #	415	-0-	-20	-0-	405	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	465 #	426	-0-	-39	-0-	411	2	15	9	Y	14	14	0			1
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	408	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	465 #	433	-0-	-32	-0-	415	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	450 #	383	-0-	-67	-0-	366	2	17	9	Y	15	15	0			1
*07	434 #	377	-0-	-57	-0-	357	2	20	9	Y	18	17	0			2

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

02	87 #	73	-0-	-14	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

02	841 #	692	-0-	-149	-0-	686	2	6	9	N	5					10
03	868 #	346	-0-	-522	-0-	337	2	9	9	N	8	7	0			11
04	888 R	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5	7	0			9
05	744 #	619	-0-	-125	-0-	618	2	1	9	N	1	6	0			4
06	720 #	458	-0-	-262	-0-	458	2			N	-0-					4
*07	899 #	707	-0-	-192	-0-	705	2	2	9	N	2	5	0			1

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*07	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

02	1131 #	906	-0-	-225	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1178 #	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
05	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
07	1147 #	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

02	377 #	353	-0-	-24	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	299	-0-	-121	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	314	-0-	-120	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

02	464 #	422	-0-	-42	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

02	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

02	735 R	735	-0-	-0-	-0-	681	2	54	9	Y	49	47	0			4
03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	708	2	50	9	Y	45	45	0			4
04	780 #	774	-0-	-6	-0-	731	2	43	9	Y	39	40	0			3
05	775 #	738	-0-	-37	-0-	716	2	22	9	Y	20	21	0			2
06	750 #	733	-0-	-17	-0-	712	2	21	9	Y	19	20	0			1
*07	806 #	798	-0-	-8	-0-	789	2	9	9	Y	8	8	0			1

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

02	841 #	640	-0-	-201	-0-	600	2	40	9	Y	36	37	0			3
03	806 #	755	-0-	-51	-0-	724	2	31	9	Y	28	29	0			2
04	690 #	452	-0-	-238	-0-	452	2			Y	-0-	2	0			-0-
05	713 #	270	-0-	-443	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	235	-0-	-455	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	240	-0-	-473	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

02	727 R	727	-0-	-0-	-0-	705	2	22	9	Y	20	20	0			2
03	850 R	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20	20	0			2
04	914 R	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	Y	21	21	0			2
05	888 R	888	-0-	-0-	-0-	879	2	9	9	Y	8	9	0			1
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
*07	851 R	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	Y	11	10	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174 #	50	-0-	-124	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	186 #	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	270 #	144	-0-	-126	-0-	126	2	18	9	N	16					16
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	N	13	11	0			18
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	N	8					26
*07	539 R	539	-0-	-0-	-0-	519	2	20	9	N	18	32	0			12

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

02	841 #	719	-0-	-122	-0-	718	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
03	899 #	767	-0-	-132	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	810 #	783	-0-	-27	-0-	770	2	13	9	Y	12	11	0			1
05	837 #	785	-0-	-52	-0-	750	2	35	9	Y	32	30	0			3
06	842 R	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	Y	20	22	0			1
*07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	Y	15	15	0			1

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

02	348 #	268	-0-	-80	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

02	406 #	372	-0-	-34	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

02	435 #	274	-0-	-161	-0-	274	2			N	-0-					1
03	527 #	346	-0-	-181	-0-	345	2	1	9	N	1	1	0			1
04	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					1
05	558 #	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-	1	0			-0-
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					1
*07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					1

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	362	-0-	362	733	362	2			N	-0-					-0-
06	945 R	212	-0-	-733	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290 #	254	-0-	-36	-0-	236	2	18	9	N	16	86	0			24
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					24
04	270 #	109	-0-	-161	-0-	108	2	1	9	N	1	25	0			-0-
05	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					1
07	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					1

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

02	725 #	708	-0-	-17	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	775 #	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	744 #	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*07	806 #	801	-0-	-5	-0-	800	2	1	9	N	1					1

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	558 #	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	540 #	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	558 #	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

02	435 #	319	-0-	-116	-0-	315	2	4	9	N	4					8
03	465 #	284	-0-	-181	-0-	277	2	7	9	N	6	5	0			9
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	5	0			4
05	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-	3	0			1
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					1
*07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	2	0			-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	600 #	393	-0-	-207	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	589 #	270	-0-	-319	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	570 #	272	-0-	-298	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	589 #	237	-0-	-352	-0-	237	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348 #	342	-0-	-6	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240 #	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					7
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6	5	0			8
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	5	0			6
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2	4	0			4
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	342	2	2	9	N	2					6
07	403 #	397	-0-	-6	-0-	394	2	3	9	N	3	7	0			2

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

02	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	775 #	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	930 #	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	961 #	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	930 #	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*07	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	0			-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

02	551 #	492	-0-	-59	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1					1
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2	2	0			1
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					1
06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					2
*07	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783 #	750	-0-	-33	-0-	730	2	20	9	N	18					40
03	838 R	838	-0-	-0-	-0-	803	2	35	9	N	32	27	0			45
04	810 #	784	-0-	-26	-0-	783	2	1	9	N	1	27	0			19
05	837 #	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-	13	0			6
06	810 #	764	-0-	-46	-0-	763	2	1	9	N	1					7
07	837 #	799	-0-	-38	-0-	798	2	1	9	N	1	7	0			1

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	463	2	10	9	Y	9	7	0			4
03	684 R	684	-0-	-0-	-0-	670	2	14	9	Y	13	14	0			3
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	491	2	6	9	Y	5	6	0			2
05	558 #	500	-0-	-58	-0-	489	2	11	9	Y	10	7	0			5
06	540 #	461	-0-	-79	-0-	453	2	8	9	Y	7	7	0			5
*07	558 #	409	-0-	-149	-0-	402	2	7	9	Y	6	7	0			4

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

02	464 #	99	-0-	-365	-0-	91	2	8	9	Y	7	6	1			3
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	Y	11	12	1			2
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	310 #	135	-0-	-175	-0-	126	2	9	9	Y	8	6	1			4
06	450 #	147	-0-	-303	-0-	139	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	465 #	413	-0-	-52	-0-	407	2	6	9	Y	5	6	1			4

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

02	1160 #	878	-0-	-282	-0-	871	2	7	9	N	6					13
03	1240 #	943	-0-	-297	-0-	937	2	6	9	N	5	9	0			9
04	1170 #	894	-0-	-276	-0-	890	2	4	9	N	4					13
05	1209 #	956	-0-	-253	-0-	952	2	4	9	N	4	11	0			6
06	1020 #	935	-0-	-85	-0-	931	2	4	9	N	4					10
*07	959 R	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	#	487	-0-	-6	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

02	87	#	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

02	145	#	56	-0-	-89	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

02	754	#	439	-0-	-315	-0-	435	2	4	9	N	4					24
03	806	#	596	-0-	-210	-0-	593	2	3	9	N	3	17	0			10
04	420	#	413	-0-	-7	-0-	411	2	2	9	N	2					12
05	434	#	418	-0-	-16	-0-	416	2	2	9	N	2	10	0			4
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					7
*07	613	R	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					10

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					4
03	422	R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	3	0			2
04	DLQ G-10		472	-0-	472	472	471	2	1	9	N	1					3
05	DLQ G-10		390	-0-	390	862	389	2	1	9	N	1	3	0			1
06	1586	R	724	-0-	-862	-0-	722	2	2	9	N	2					3
*07	592	R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					4

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

02	464	#	445	-0-	-19	-0-	404	2	41	9	N	37					90
03	496	#	296	-0-	-200	-0-	255	2	41	9	N	37	65	0			62
04	2040	#	455	-0-	-1585	-0-	429	2	26	9	N	24					86
05	2108	#	521	-0-	-1587	-0-	493	2	28	9	N	25	73	0			38
06	990	#	759	-0-	-231	-0-	726	2	33	9	N	30					68
*07	692	R	692	-0-	-0-	-0-	656	2	36	9	N	33					101

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	580	#	577	-0-	-3	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
05	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
06	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*07	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 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
02	406	#	240	-0-	-166	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	598	2	25	9	Y	23	22	0			1
*07	703	R	703	-0-	-0-	-0-	682	2	21	9	Y	19	18	0			2

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	3	7	0			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	609	#	565	-0-	-44	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*07	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

02	145	#	86	-0-	-59	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

02	696	#	490	-0-	-206	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	620	#	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	337	-0-	-173	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	362	-0-	-165	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

02	493	#	454	-0-	-39	-0-	444	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	496	#	476	-0-	-20	-0-	473	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	480	#	452	-0-	-28	-0-	441	2	11	9	Y	10	9	0			1
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	477	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	465	2	21	9	Y	19	19	0			1
*07	504	R	504	-0-	-0-	-0-	487	2	17	9	Y	15	15	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	435 #	331	-0-	-104	-0-	321	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	465 #	387	-0-	-78	-0-	366	2	21	9	Y	19	18	0			2
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	Y	8	9	0			1
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	453 R	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	Y	14	14	0			1
*07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7	7	0			1

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	116 #	111	-0-	-5	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	406 #	390	-0-	-16	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	R	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	Y	12	12	0			1
03	847	R	847	-0-	-0-	-0-	821	2	26	9	Y	24	23	0			2
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	747	2	26	9	Y	24	24	0			2
05	771	R	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	Y	11	12	0			1
06	760	R	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	Y	9	9	0			1
*07	775	#	770	-0-	-5	-0-	758	2	12	9	Y	11	11	0			1

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

02	174	#	101	-0-	-73	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		245	-0-	245	478	245	2			Y	-0-					-0-
06	783	R	305	-0-	-478	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	764	R	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	826	R	826	-0-	-0-	-0-	790	2	36	9	Y	33	30	0			3
04	840	#	802	-0-	-38	-0-	788	2	14	9	Y	13	15	0			1
05	868	#	766	-0-	-102	-0-	760	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	810	#	750	-0-	-60	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	837	#	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	348	#	332	-0-	-16	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	620	#	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		505	-0-	505	985	505	2			N	-0-					-0-
06	1398	R	413	-0-	-985	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

02	261	#	172	-0-	-89	-0-	165	2	7	9	N	6					9
03	279	#	237	-0-	-42	-0-	231	2	6	9	N	5	6	0			8
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4					12
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4	10	0			6
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	N	4					10
*07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	N	6					16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
02	145 #	86	-0-	-59	-0-	86	2			N	-0-					73
03	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					73
04	150 #	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					73
05	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					73
06	150 #	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					73
*07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					73

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

02	435 #	372	-0-	-63	-0-	372	2			N	-0-					16
03	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					16
04	480 #	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					16
05	496 #	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					16
06	390 #	261	-0-	-129	-0-	243	2	18	9	Y	16					16
07	434 #	211	-0-	-223	-0-	211	2			Y	-0-					16

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

02	174 #	32	-0-	-142	-0-	22	2	10	9	N	9					27
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	9	20	0			16
04	276 R	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	N	6					22
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6	19	0			9
06	774 R	774	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8					17
*07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7					24

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

02	871 R	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					56
03	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	982	2	21	9	N	19	41	0			34
04	1650 #	909	-0-	-741	-0-	896	2	13	9	N	12					46
05	1705 #	912	-0-	-793	-0-	898	2	14	9	N	13	39	0			20
06	960 #	808	-0-	-152	-0-	793	2	15	9	N	14					34
*07	992 #	861	-0-	-131	-0-	842	2	19	9	N	17					51

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

02	551 #	509	-0-	-42	-0-	509	2			N	-0-					29
03	589 #	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					29
04	570 #	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					29
05	558 #	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					29
06	540 #	407	-0-	-133	-0-	375	2	32	9	Y	29					29
07	558 #	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-					29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

02	261 #	87	-0-	-174	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	270 #	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					63
03	279 #	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					63
04	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					63
05	372 #	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					63
06	360 #	236	-0-	-124	-0-	167	2	69	9	Y	63					63
07	310 #	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					63

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
02	348	#	140	-0-	-208	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*07	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

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
02	667	#	489	-0-	-178	-0-	489	2			N	-0-					126
03	682	#	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					126
04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					126
05	957	R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					126
06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					126
*07	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					126

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	#	182	-0-	-137	-0-	181	2	1	9	N	1					17
03	341	#	316	-0-	-25	-0-	301	2	15	9	N	14					31
04	300	#	295	-0-	-5	-0-	271	2	24	9	N	22					53
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	220	2	28	9	N	25					78
06	300	#	269	-0-	-31	-0-	173	2	96	9	Y	87					87
*07	310	#	260	-0-	-50	-0-	243	2	17	9	Y	15					102

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	#	127	-0-	-163	-0-	127	2			N	-0-					1
03	310	#	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					1
04	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					1
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					1
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					1
*07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 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
02	406	#	227	-0-	-179	-0-	227	2			N	-0-					16
03	434	#	301	-0-	-133	-0-	299	2	2	9	N	2					18
04	390	#	310	-0-	-80	-0-	304	2	6	9	N	5					23
05	403	#	360	-0-	-43	-0-	357	2	3	9	N	3					26
06	414	R	414	-0-	-0-	-0-	384	2	30	9	Y	27					27
*07	584	R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					28

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 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
02	1160	#	586	-0-	-574	-0-	586	2			N	-0-					77
03	1271	#	536	-0-	-735	-0-	536	2			N	-0-					77
04	1230	#	685	-0-	-545	-0-	684	2	1	9	N	1					78
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	779	2	14	9	N	13					91
06	713	R	713	-0-	-0-	-0-	694	2	19	9	Y	17					17
*07	918	R	918	-0-	-0-	-0-	798	2	120	9	Y	109					126

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493 #	336	-0-	-157	-0-	319	2	17	9	Y	15					44
03	527 #	303	-0-	-224	-0-	281	2	22	9	Y	20					64
04	330 #	219	-0-	-111	-0-	211	2	8	9	Y	7	60	1			11
05	341 #	242	-0-	-99	-0-	227	2	15	9	Y	14					25
06	330 #	167	-0-	-163	-0-	156	2	11	9	Y	10					35
*07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	325	2	23	9	Y	21					56

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

02	116 #	92	-0-	-24	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

02	261 #	252	-0-	-9	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	46	-0-	-224	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

02	580 #	565	-0-	-15	-0-	540	2	25	9	Y	23	25	0			2
03	620 #	587	-0-	-33	-0-	555	2	32	9	Y	29	29	0			2
04	600 #	554	-0-	-46	-0-	530	2	24	9	Y	22	22	0			2
05	620 #	571	-0-	-49	-0-	547	2	24	9	Y	22	22	0			2
06	667 R	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	Y	27	27	0			2
*07	674 R	674	-0-	-0-	-0-	651	2	23	9	Y	21	21	0			2

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

02	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334 #	1203	-0-	-131	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1271 #	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1230 #	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1271 #	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1230 #	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1271 #	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

02	522 #	410	-0-	-112	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	620 #	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	600 #	302	-0-	-298	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	620 #	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	600 #	247	-0-	-353	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	558 #	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

02	377 #	277	-0-	-100	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

02	928 #	830	-0-	-98	-0-	821	2	9	9	Y	8	9	0			1
03	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	Y	12	12	0			1
04	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1003	2	33	9	Y	30	29	0			2
05	930 #	886	-0-	-44	-0-	865	2	21	9	Y	19	19	0			2
06	930 #	919	-0-	-11	-0-	900	2	19	9	Y	17	18	0			1
07	961 #	628	-0-	-333	-0-	617	2	11	9	Y	10	10	0			1

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

02	551 #	540	-0-	-11	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638 #	602	-0-	-36	-0-	599	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	682 #	642	-0-	-40	-0-	636	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	706 R	706	-0-	-0-	-0-	674	2	32	9	Y	29	27	0			2
06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	Y	11	12	0			1
*07	724 R	724	-0-	-0-	-0-	703	2	21	9	Y	19	18	0			2

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

02	580 #	551	-0-	-29	-0-	539	2	12	9	Y	11	13	0			1
03	620 #	592	-0-	-28	-0-	586	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
04	570 #	568	-0-	-2	-0-	564	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	570 #	525	-0-	-45	-0-	523	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	589 #	454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

02	725 #	646	-0-	-79	-0-	625	2	21	9	Y	19	19	0			2
03	868 #	813	-0-	-55	-0-	796	2	17	9	Y	15	16	0			1
04	870 #	656	-0-	-214	-0-	645	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	899 #	574	-0-	-325	-0-	573	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	780 #	502	-0-	-278	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*07	806 #	767	-0-	-39	-0-	765	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

02	377 #	350	-0-	-27	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	365	-0-	-325	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	304	-0-	-409	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	317	-0-	-373	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

02	348 #	343	-0-	-5	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290 #	249	-0-	-41	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	493 #	456	-0-	-37	-0-	445	2	11	9	Y	10	10	0			1
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	491	2	15	9	Y	14	14	0			1
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	507 R	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	476	2	12	9	Y	11	11	0			1
*07	496 #	491	-0-	-5	-0-	487	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

02	406 #	404	-0-	-2	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	656 R	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	662 R	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	690 #	593	-0-	-97	-0-	592	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	713 #	634	-0-	-79	-0-	632	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	690 #	587	-0-	-103	-0-	584	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	713 #	588	-0-	-125	-0-	585	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

02	406 #	343	-0-	-63	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 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
02	2001 #	1974	-0-	-27	-0-	1942	2	32	9	N	29					146
03	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	2185	2	24	9	N	22					168
04	2280 #	2089	-0-	-191	-0-	2068	2	21	9	N	19	157	0			30
05	2356 #	2027	-0-	-329	-0-	2007	2	20	9	N	18					48
06	2280 #	2079	-0-	-201	-0-	2058	2	21	9	N	19					67
07	2201 #	2091	-0-	-110	-0-	2073	2	18	9	N	16					83

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

02	377 #	261	-0-	-116	-0-	255	2	6	9	Y	5					38
03	279 #	266	-0-	-13	-0-	263	2	3	9	Y	3	35	1			6
04	270 #	258	-0-	-12	-0-	257	2	1	9	Y	1					7
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5					12
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	293	2	12	9	Y	11					23
*07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7					30

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

02	696 #	667	-0-	-29	-0-	653	2	14	9	N	13					25
03	748 R	748	-0-	-0-	-0-	729	2	19	9	N	17					42
04	720 #	638	-0-	-82	-0-	629	2	9	9	N	8					50
05	744 #	531	-0-	-213	-0-	530	2	1	9	N	1					51
06	720 #	544	-0-	-176	-0-	532	2	12	9	N	11	55	1			7
*07	744 #	576	-0-	-168	-0-	567	2	9	9	N	8					15

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	498 R	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9					9
05	372 #	94	-0-	-278	-0-	75	2	19	9	Y	17					26
06	360 #	17	-0-	-343	-0-	4	2	13	9	Y	12					38
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	25					63

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	145 #	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					4
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					4
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					4
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3					3
07	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

02	1595 #	1330	-0-	-265	-0-	1318	2	12	9	N	11					27
03	1705 #	1636	-0-	-69	-0-	1634	2	2	9	N	2					29
04	1650 #	1641	-0-	-9	-0-	1638	2	3	9	N	3					32
05	1705 #	1637	-0-	-68	-0-	1634	2	3	9	N	3					35
06	1650 #	1634	-0-	-16	-0-	1630	2	4	9	N	4	34	0			5
07	1705 #	1693	-0-	-12	-0-	1691	2	2	9	N	2					7

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

02	1363 #	1344	-0-	-19	-0-	1336	2	8	9	Y	7					173
03	1488 #	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-	151	0			22
04	1470 #	1397	-0-	-73	-0-	1391	2	6	9	Y	5					27
05	1519 #	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			Y	-0-					27
06	1470 #	1426	-0-	-44	-0-	1420	2	6	9	Y	5					32
07	1457 #	1443	-0-	-14	-0-	1442	2	1	9	Y	1					33

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

02	232 #	197	-0-	-35	-0-	197	2			N	-0-					101
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					101
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					101
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					101
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					101
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					101

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

02	783 #	552	-0-	-231	-0-	502	2	50	9	N	45					95
03	713 #	643	-0-	-70	-0-	563	2	80	9	N	73					168
04	720 #	685	-0-	-35	-0-	635	2	50	9	N	45	159	1			54
05	744 #	679	-0-	-65	-0-	612	2	67	9	N	61					115
06	720 #	650	-0-	-70	-0-	609	2	41	9	N	37					152
07	713 #	650	-0-	-63	-0-	592	2	58	9	N	53	156	1			49

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406 #	333	-0-	-73	-0-	333	2			N	-0-					33
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1					34
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					35
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					37
06	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1224	2	43	9	Y	39					39
*07	903 R	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	Y	2					41

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

02	1566 #	1482	-0-	-84	-0-	1427	2	55	9	Y	50	53	0			4
03	1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1581	2	76	9	Y	69	67	0			6
04	1650 #	1540	-0-	-110	-0-	1506	2	34	9	Y	31	35	0			2
05	1705 #	1615	-0-	-90	-0-	1578	2	37	9	Y	34	33	0			3
06	1620 #	1514	-0-	-106	-0-	1482	2	32	9	Y	29	30	0			2
07	1643 #	1616	-0-	-27	-0-	1576	2	40	9	Y	36	35	0			3

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

02	899 #	786	-0-	-113	-0-	716	2	70	9	Y	64	65	0			5
03	961 #	909	-0-	-52	-0-	844	2	65	9	Y	59	59	0			5
04	900 #	867	-0-	-33	-0-	803	2	64	9	Y	58	59	0			4
05	930 #	884	-0-	-46	-0-	811	2	73	9	Y	66	64	0			6
06	900 #	771	-0-	-129	-0-	723	2	48	9	Y	44	47	0			3
*07	899 #	833	-0-	-66	-0-	816	2	17	9	Y	15	17	0			1

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

02	1247 #	351	-0-	-896	-0-	347	2	4	9	Y	4					15
03	1333 #	794	-0-	-539	-0-	787	2	7	9	Y	6	12	0			9
04	840 #	475	-0-	-365	-0-	469	2	6	9	Y	5					14
05	922 R	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5	10	0			9
06	858 R	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	Y	7					16
*07	810 R	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	11	0			8

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

02	406 #	198	-0-	-208	-0-	188	2	10	9	Y	9					62
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	181	2	4	9	Y	4	57	1			9
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					9
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					9
06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					9
*07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					9

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

02	406 #	373	-0-	-33	-0-	373	2			N	-0-					54
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					54
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					54
05	434 #	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					54
06	480 #	239	-0-	-241	-0-	239	2			N	-0-					54
07	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					54

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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
02	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1167	2	36	9	Y	33	34	0			3
03	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	44	0			4
04	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1233	2	34	9	Y	31	33	0			2
05	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1303	2	35	9	Y	32	31	0			3
06	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1274	2	65	9	Y	59	58	0			4
07	1333 #	1290	-0-	-43	-0-	1244	2	46	9	Y	42	42	0			4

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

02	290 #	188	-0-	-102	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

02	754 #	480	-0-	-274	-0-	480	2			Y	-0-					46
03	806 #	724	-0-	-82	-0-	723	2	1	9	Y	1					47
04	660 #	472	-0-	-188	-0-	472	2			Y	-0-					47
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	47	0			1
06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1					2
07	682 #	665	-0-	-17	-0-	664	2	1	9	Y	1					3

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

02	435 #	406	-0-	-29	-0-	406	2			N	-0-					18
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					18
05	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					18
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					18
*07	496 #	392	-0-	-104	-0-	391	2	1	9	N	1					19

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

02	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					45
03	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1715	2	7	9	N	6					51
04	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					51
05	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					51
06	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					51
*07	1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					51

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1305 #	1125	-0-	-180	-0-	1114	2	11	9	N	10					17
03	1333 #	785	-0-	-548	-0-	783	2	2	9	N	2					19
04	1230 #	903	-0-	-327	-0-	901	2	2	9	N	2					21
05	1271 #	926	-0-	-345	-0-	922	2	4	9	N	4					25
06	1230 #	897	-0-	-333	-0-	894	2	3	9	N	3	24	0			4
07	1209 #	922	-0-	-287	-0-	920	2	2	9	N	2					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
02	766	R	766	-0-	-0-	-0-	720	2	46	9	N	42					65
03	775	#	679	-0-	-96	-0-	668	2	11	9	N	10					75
04	720	#	654	-0-	-66	-0-	644	2	10	9	N	9					84
05	806	#	655	-0-	-151	-0-	640	2	15	9	N	14					98
06	780	#	671	-0-	-109	-0-	656	2	15	9	N	14	95	0			17
*07	806	#	674	-0-	-132	-0-	662	2	12	9	N	11					28

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

02	812	#	451	-0-	-361	-0-	450	2	1	9	N	1					4
03	868	#	755	-0-	-113	-0-	754	2	1	9	N	1					5
04	720	#	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-					5
05	744	#	712	-0-	-32	-0-	711	2	1	9	N	1					6
06	720	#	589	-0-	-131	-0-	588	2	1	9	N	1	6	0			1
07	744	#	401	-0-	-343	-0-	401	2			N	-0-					1

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

02	1247	#	1174	-0-	-73	-0-	1168	2	6	9	N	5					219
03	1271	#	760	-0-	-511	-0-	730	2	30	9	N	27	183	0			63
04	1290	#	1090	-0-	-200	-0-	1077	2	13	9	N	12					75
05	1333	#	1115	-0-	-218	-0-	1105	2	10	9	N	9					84
06	1290	#	1103	-0-	-187	-0-	1096	2	7	9	N	6					90
*07	1240	#	1172	-0-	-68	-0-	1124	2	48	9	N	44					134

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

02	1102	#	890	-0-	-212	-0-	883	2	7	9	N	6	48	0			8
03	1085	#	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					8
04	1050	#	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					8
05	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	N	8					16
06	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25	9	Y	23					23
07	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	4					27

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

02	493	#	401	-0-	-92	-0-	393	2	8	9	N	7	59	0			10
03	496	#	430	-0-	-66	-0-	428	2	2	9	N	2					12
04	480	#	451	-0-	-29	-0-	440	2	11	9	N	10					22
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	N	7					29
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	464	2	37	9	Y	34					34
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4					38

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

02	870	#	694	-0-	-176	-0-	687	2	7	9	N	6	48	0			8
03	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					8
04	810	#	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					8
05	805	R	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3					11
06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	813	2	14	9	Y	13					13
07	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	2					15

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609 #	546	-0-	-63	-0-	538	2	8	9	Y	7					19
03	682 #	607	-0-	-75	-0-	597	2	10	9	Y	9	16	0			12
04	630 #	619	-0-	-11	-0-	610	2	9	9	Y	8					20
05	651 #	599	-0-	-52	-0-	591	2	8	9	Y	7	14	0			13
06	600 #	564	-0-	-36	-0-	557	2	7	9	Y	6					19
*07	651 #	449	-0-	-202	-0-	448	2	1	9	Y	1	14	0			6

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	566	2	23	9	Y	21					26
03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1	22	0			5
04	681 R	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					7
05	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	5	0			2
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					2
*07	719 R	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	2	0			1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	320	-0-	-130	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	412	-0-	-22	-0-	404	2	8	9	Y	7					7
06	420 #	411	-0-	-9	-0-	407	2	4	9	Y	4					11
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-	8	0			3

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	Y	10					27
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	430	2	14	9	Y	13	22	0			18
04	450 #	448	-0-	-2	-0-	434	2	14	9	Y	13					31
05	465 #	424	-0-	-41	-0-	420	2	4	9	Y	4	22	0			13
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	418	2	10	9	Y	9					22
*07	465 #	412	-0-	-53	-0-	406	2	6	9	Y	5	15	0			12

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

02	232 #	159	-0-	-73	-0-	158	2	1	9	Y	1					1
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					1
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1
*07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

02	174 #	143	-0-	-31	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	#	461	-0-	-206	-0-	433	2	28	9	N	25	21	1			11
03	847	R	847	-0-	-0-	-0-	802	2	45	9	N	41	44	1			8
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	N	18	20	1			6
05	527	#	458	-0-	-69	-0-	426	2	32	9	N	29	21	1			14
06	720	#	471	-0-	-249	-0-	445	2	26	9	N	24	22	1			16
*07	744	#	602	-0-	-142	-0-	582	2	20	9	N	18	21	1			13

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					59
03	868	#	711	-0-	-157	-0-	707	2	4	9	N	4					63
04	988	R	988	-0-	-0-	-0-	957	2	31	9	N	28	76	0			15
05	961	#	943	-0-	-18	-0-	941	2	2	9	N	2					17
06	930	#	895	-0-	-35	-0-	874	2	21	9	Y	19					19
07	1023	#	1013	-0-	-10	-0-	1007	2	6	9	Y	5					24

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

02	377	#	240	-0-	-137	-0-	208	2	32	9	Y	29					94
03	560	R	560	-0-	-0-	-0-	532	2	28	9	Y	25	102	0			17
04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	336	2	22	9	Y	20					37
05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	Y	15					52
06	540	#	505	-0-	-35	-0-	463	2	42	9	Y	38					90
07	558	#	410	-0-	-148	-0-	389	2	21	9	Y	19	93	0			16

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

02	261	#	217	-0-	-44	-0-	214	2	3	9	Y	3					9
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3	10	0			2
04	240	#	180	-0-	-60	-0-	178	2	2	9	Y	2					4
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					5
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					9
*07	388	R	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	9	0			2

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

02	551	#	526	-0-	-25	-0-	526	2			Y	-0-					4
03	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	465	#	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

02	1595	#	1124	-0-	-471	-0-	1122	2	2	9	N	2	2	1			1
03	1643	#	1376	-0-	-267	-0-	1370	2	6	9	N	5	5	1			1
04	1470	#	1384	-0-	-86	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	1			1
05	1364	#	1346	-0-	-18	-0-	1343	2	3	9	N	3	2	1			2
06	1320	#	1313	-0-	-7	-0-	1310	2	3	9	N	3	3	1			2
*07	1426	#	1285	-0-	-141	-0-	1284	2	1	9	N	1	2	1			1

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	341	#	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 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
02	348 #	181	-0-	-167	-0-	170	2	11	9	N	10					56
03	279 #	266	-0-	-13	-0-	253	2	13	9	N	12					68
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	N	7					75
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	222	2	10	9	N	9					84
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					94
07	372 #	323	-0-	-49	-0-	291	2	32	9	N	29					123

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

02	174 #	135	-0-	-39	-0-	121	2	14	9	N	13					139
03	217 #	199	-0-	-18	-0-	195	2	4	9	N	4					143
04	210 #	163	-0-	-47	-0-	160	2	3	9	N	3					146
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					146
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	210	2	15	9	Y	14					14
*07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	265	2	146	9	Y	133					147

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

02	522 #	512	-0-	-10	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	558 #	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

02	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
03	527 #	422	-0-	-105	-0-	413	2	9	9	N	8					48
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					54
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	N	3					57
06	510 #	492	-0-	-18	-0-	489	2	3	9	N	3					60
07	527 #	441	-0-	-86	-0-	440	2	1	9	N	1					61

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

02	290 #	242	-0-	-48	-0-	242	2			N	-0-					1
03	372 #	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					1
04	360 #	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					1
05	372 #	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					1
06	300 #	220	-0-	-80	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	341 #	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

02	232 #	151	-0-	-81	-0-	151	2			N	-0-					1
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	201	2	1	9	N	1					2
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					2
05	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					2
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1					1

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

02	174 #	91	-0-	-83	-0-	91	2			N	-0-					46
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					46
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					46
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					47
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	293	2	52	9	Y	47	44	1			3
*07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319 #	178	-0-	-141	-0-	174	2	4	9	N	4					84
03	217 #	176	-0-	-41	-0-	170	2	6	9	N	5					89
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	170	2	6	9	N	5					94
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	291	2	23	9	N	21					115
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	196	2	136	9	Y	124	107	1			17
*07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	Y	6					23

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15	14	0			1
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	1	0			-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

02	174 #	159	-0-	-15	-0-	156	2	3	9	N	3	51	0			9
03	217 #	170	-0-	-47	-0-	167	2	3	9	N	3					12
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	168	2	8	9	N	7					19
05	186 #	184	-0-	-2	-0-	174	2	10	9	N	9					28
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	170	2	37	9	Y	34					34
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8					42

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

02	232 #	170	-0-	-62	-0-	170	2			N	-0-					54
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					54
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					54
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					54
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					54
*07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					54

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

02	712 R	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8	7	0			1
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
05	772 R	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	741 R	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*07	712 R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	9	0			1

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3					46
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	N	6					52
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					52
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					52
06	480 #	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					52
*07	496 #	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87 #	58	-0-	-29	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-			-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

03	0	139	-0-	139	139	139	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	95	-0-	95	234	95	2		N	-0-			-0-
05	0	95	-0-	95	329	95	2		N	-0-			-0-
06	0	84	-0-	84	413	84	2		N	-0-			-0-
07	0	74	-0-	74	487	74	2		N	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

06	0	183	-0-	183	183	170	2	13 9	N	12			12
07	0	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-			12

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 2718

05	14B2 EXT	538	-0-	538	3256	538	2		N	-0-			-0-
06	0	431	-0-	431	3687	431	2		N	-0-			-0-
07	0	386	-0-	386	4073	386	2		N	-0-			-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	116 #	101	-0-	-15	-0-	101	2		Y	-0-			4
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			4
04	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2		Y	-0-			4
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			4
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			4
*07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			24
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			24
04	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			24
05	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			24
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			24
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 #	421	-0-	-14	-0-	421	2		Y	-0-			86
03	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	2		Y	-0-			86
04	450 #	210	-0-	-240	-0-	210	2		Y	-0-			86
05	465 #	180	-0-	-285	-0-	180	2		Y	-0-			86
06	450 #	310	-0-	-140	-0-	310	2		Y	-0-			86
07	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	2		Y	-0-			86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

02	29 #	6	-0-	-23	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

02	319 #	276	-0-	-43	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

02	377 #	363	-0-	-14	-0-	363	3		N	-0-			141
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			141
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			141
05	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			141
06	390 #	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-			141
07	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			73
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			73
06	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3		N	-0-			73
07	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-			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
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	210	#	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	217	#	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

02	DLQ G-10		95	-0-	95	422	95	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		94	-0-	94	516	94	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		141	-0-	141	657	141	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		95	-0-	95	752	95	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		143	-0-	143	895	143	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		163	-0-	163	1058	163	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

02	DLQ G-10		74	-0-	74	533	74	3			Y	-0-					162
03	DLQ G-10		77	-0-	77	610	77	3			Y	-0-					162
04	DLQ G-10		63	-0-	63	673	63	3			Y	-0-					162
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	673					Y	-0-					162
06	T. A.		37	-0-	37	710	37	3			Y	-0-					162
07	T. A.		23	-0-	23	733	23	3			Y	-0-					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

02	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					189
03	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					189
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					189
05	1457	#	154	-0-	-1303	-0-	106	3	48	9	N	44	178	1			55
06	1410	#	1094	-0-	-316	-0-	1075	3	19	9	N	17					72
07	1457	#	511	-0-	-946	-0-	511	3			N	-0-					72

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					71
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					71
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					71
05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					71
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					71
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

02	DLQ G-10		78	-0-	78	414	78	3			Y	-0-					250
03	DLQ G-10		80	-0-	80	494	80	3			Y	-0-					250
04	DLQ G-10		132	-0-	132	626	132	3			Y	-0-					250
05	853	R	227	-0-	-626	-0-	227	3			Y	-0-					250
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					250
*07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					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
02	DLQ G-10	29	-0-	29	416	29	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10	29	-0-	29	445	29	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	55	-0-	55	500	55	3			Y	-0-					34
05	500 R	-0-	-0-	-500	-0-					Y	-0-					34
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					34
*07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					92
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					92
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					92
07	186 #	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

02	DLQ G-10	45	-0-	45	261	45	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	308	47	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	76	-0-	76	384	76	3			Y	-0-					-0-
05	513 R	129	-0-	-384	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					100
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

02	DLQ G-10	20	-0-	20	137	20	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	158	21	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
05	T. A.	18	-0-	18	176	18	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					-0-
07	T. A.	41	-0-	41	217	41	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					99
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					99
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					99
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					99
*07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					97
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					97
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					97
06	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					97
07	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					132
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					132
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					132
*07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		97	-0-	97	104	97	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		179	-0-	179	283	179	3			Y	-0-					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	#	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					163
03	682 #	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					163
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	695	3	6	9	N	5					168
05	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					168
06	540 #	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					168
07	713 #	441	-0-	-272	-0-	441	3			N	-0-					168

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	391	3	31	9	N	28					92
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					92
04	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					92
05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					92
06	450 #	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					92
07	682 #	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					92

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					113
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					113
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					113
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					113
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	3			Y	-0-					113
07	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-	90	1			23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					113
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					113
04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					113
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					113
06	420 #	350	-0-	-70	-0-	350	3			Y	-0-					113
07	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-	89	1			24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					86
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

02	957 #	630	-0-	-327	-0-	617	3	13	9	Y	12					95
03	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					95
04	990 #	841	-0-	-149	-0-	841	3			Y	-0-					95
05	1023 #	663	-0-	-360	-0-	654	3	9	9	Y	8					103
06	990 #	673	-0-	-317	-0-	670	3	3	9	Y	3					106
07	1023 #	697	-0-	-326	-0-	697	3			Y	-0-					106

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
02	990	R	990	-0-	-0-	-0-	977	3	13	9	Y	12					95
03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					95
04	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					95
05	589	#	498	-0-	-91	-0-	489	3	9	9	Y	8					103
06	570	#	172	-0-	-398	-0-	169	3	3	9	Y	3					106
07	589	#	106	-0-	-483	-0-	106	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

02	983	R	983	-0-	-0-	-0-	970	3	13	9	Y	12					94
03	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					94
04	480	#	218	-0-	-262	-0-	218	3			Y	-0-					94
05	788	R	788	-0-	-0-	-0-	777	3	11	9	Y	10					104
06	801	R	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2					106
*07	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

02	580	#	474	-0-	-106	-0-	474	3			N	-0-					114
03	930	#	264	-0-	-666	-0-	264	3			N	-0-					114
04	900	#	425	-0-	-475	-0-	425	3			N	-0-					114
05	930	#	456	-0-	-474	-0-	456	3			N	-0-					114
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					114
*07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

02	435	#	306	-0-	-129	-0-	306	3			Y	-0-					52
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					52
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					52
05	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	3			Y	-0-					52
06	570	#	223	-0-	-347	-0-	223	3			Y	-0-					52
07	589	#	266	-0-	-323	-0-	266	3			Y	-0-					52

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

02	203	#	162	-0-	-41	-0-	162	3			N	-0-					123
03	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					123
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					123
05	186	#	159	-0-	-27	-0-	103	3	56	9	N	51					174
06	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					174
07	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					174

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
02	232 #	105	-0-	-127	-0-	105	3			Y	-0-					47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					47
*07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

02	319 #	105	-0-	-214	-0-	105	3			Y	-0-					47
03	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					47
*07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	390 #	271	-0-	-119	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	3			Y	-0-					44
06	450 #	293	-0-	-157	-0-	293	3			Y	-0-					44
07	465 #	243	-0-	-222	-0-	243	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					44
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					44
07	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					44
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					44
*07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					44
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					44
07	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

02	319 #	306	-0-	-13	-0-	306	3			Y	-0-					51
03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					51
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					51
05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					51
06	330 #	223	-0-	-107	-0-	223	3			Y	-0-					51
07	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					51

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
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
04	390	#	272	-0-	-118	-0-	272	3			Y	-0-					44
05	465	#	280	-0-	-185	-0-	280	3			Y	-0-					44
06	450	#	292	-0-	-158	-0-	292	3			Y	-0-					44
07	465	#	242	-0-	-223	-0-	242	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

02	319	#	21	-0-	-298	-0-	21	3			Y	-0-					10
03	341	#	17	-0-	-324	-0-	17	3			Y	-0-					10
04	330	#	55	-0-	-275	-0-	55	3			Y	-0-					10
05	248	#	64	-0-	-184	-0-	63	3	1	9	Y	1					11
06	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					11
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					11

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

02	1044	#	180	-0-	-864	-0-	180	3			Y	-0-					10
03	1116	#	82	-0-	-1034	-0-	82	3			Y	-0-					10
04	1080	#	133	-0-	-947	-0-	133	3			Y	-0-					10
05	682	#	65	-0-	-617	-0-	64	3	1	9	Y	1					11
06	420	#	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-					11
07	186	#	47	-0-	-139	-0-	47	3			Y	-0-					11

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

02	522	#	180	-0-	-342	-0-	180	3			Y	-0-					10
03	558	#	82	-0-	-476	-0-	82	3			Y	-0-					10
04	540	#	133	-0-	-407	-0-	133	3			Y	-0-					10
05	558	#	65	-0-	-493	-0-	64	3	1	9	Y	1					11
06	420	#	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-					11
07	186	#	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					11

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

02	14B2	EXT	207	-0-	207	2456	207	3			N	-0-					50
03	14B2	EXT	249	-0-	249	2705	249	3			N	-0-					50
04	14B2	EXT	334	-0-	334	3039	334	3			N	-0-					50
05	14B2	EXT	443	-0-	443	3482	443	3			N	-0-					50
06	14B2	EXT	310	-0-	310	3792	310	3			N	-0-					50
07	0		139	-0-	139	3931	139	3			N	-0-					50

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3					69
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					69
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					69
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					69
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					69
*07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			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
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3					68
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					68
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					68
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					68
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					68
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

02	435 #	244	-0-	-191	-0-	229	3	15	9	Y	14					50
03	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			Y	-0-					50
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					50
05	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-					50
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					50
07	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					50

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

02	348 #	242	-0-	-106	-0-	229	3	13	9	Y	12					49
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					49
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					49
05	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-					49
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					49
*07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					49

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					45
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					45
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					45
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					45
06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					45
07	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					47
*07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					47
*07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					46
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					46
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					46
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					46
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					46
*07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					46

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
02	464 #	242	-0-	-222	-0-	229	3	13	9	Y	12					49
03	496 #	344	-0-	-152	-0-	344	3			Y	-0-					49
04	480 #	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					49
05	496 #	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					49
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					49
07	496 #	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-					49

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

02	231 R	34	-0-	-197	-0-	34	2			Y	-0-					10
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					10
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					10
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

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

*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	10	9	0			1
						61	4	11	9							
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					1
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	65	1	704	3	Y	5	5	0			1
						53	4	6	9							
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	770	3	Y	4	5	0			-0-
						52	4	4	9							
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	507	3	Y	2	2	0			-0-
						32	4	2	9							
*05	620 N	613	-0-	-7	-0-	47	1	545	3	Y	2	2	0			-0-
						19	4	2	9							
*06	600 N	401	-0-	-199	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	620 N	336	-0-	-284	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	T. A.	2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					-0-
*02	79 X	68	-0-	-11	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	2	2	0			-0-
						11	4	2	9							
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	6	6	0			-0-
						19	4	7	9							
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	176	-0-	176	176	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*03	T. A.	146	-0-	146	322	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*04	399 X	77	-0-	-322	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*05	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	109	-0-	109	109	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	T. A.	145	-0-	145	254	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*04	378 X	124	-0-	-254	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	150 N	89	-0-	-61	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
						1	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
*12	496	N	177	-0-	-319	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 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
*12	341	N	85	-0-	-256	-0-	73	3	12	4	Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 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
*12	62	N	31	-0-	-31	-0-	27	3	4	4	Y	-0-	1	0			-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	Y	4	4	0			-0-
							22	4	4	9							
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	10	1	156	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*12	T. A.	5	-0-	5	5	4	3	1	4	Y	-0-			-0-
*01	T. A.	6	-0-	6	11	5	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	139 X	128	-0-	-11	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*05	248 N	205	-0-	-43	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*06	300 N	198	-0-	-102	-0-	17	1	180	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	310 N	168	-0-	-142	-0-	16	1	150	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	540	-0-	540	540	43	1	462	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
*03	T. A.	386	-0-	386	926	33	1	331	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*04	1163 X	237	-0-	-926	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*05	403 N	344	-0-	-59	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	509	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	34	1	333	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

*12	527 N	318	-0-	-209	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	1	1	0			-0-
						28	4	1	9							
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*05	372 N	329	-0-	-43	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*06	360 N	273	-0-	-87	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	372 N	243	-0-	-129	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	416	-0-	416	416	33	1	356	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*03	T. A.	770	-0-	770	1186	68	1	657	3	Y	-0-					-0-
						45	4									
*04	1733 X	547	-0-	-1186	-0-	44	1	473	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	587	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*06	780 N	773	-0-	-7	-0-	67	1	703	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	930 N	641	-0-	-289	-0-	59	1	575	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 #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	6	6	0			-0-
							71	4	7	9							
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	834	3	Y	3	3	0			-0-
							62	4	3	9							
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	606	3	Y	1	1	0			-0-
							41	4	1	9							
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1065	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*06	720	N	306	-0-	-414	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	744	N	325	-0-	-419	-0-	30	1	292	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		198	-0-	198	198	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	T. A.		165	-0-	165	363	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	441	X	78	-0-	-363	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

*12	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*03	186	N	165	-0-	-21	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	248	N	107	-0-	-141	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	12	1	119	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	83	-0-	83	83	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	T. A.	112	-0-	112	195	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	273 X	78	-0-	-195	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	7	6	0			1
						8	9									
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

*12	961 N	511	-0-	-450	-0-	27	1	401	3	Y	16	15	0			1
						65	4	18	9							
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1131 N	545	-0-	-586	-0-	43	1	457	3	Y	10	9	0			1
						34	4	11	9							
*03	496 N	479	-0-	-17	-0-	40	1	408	3	Y	3	4	0			-0-
						28	4	3	9							
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	1	1	0			-0-
						20	4	1	9							
*05	403 N	379	-0-	-24	-0-	28	1	338	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
*06	390 N	243	-0-	-147	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	403 N	203	-0-	-200	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

*12	527 N	94	-0-	-433	-0-	5	1	75	3	N	2	2	0			-0-
						12	4	2	9							
*01	527 N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	290 N	37	-0-	-253	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
						18	4									
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	527	3	N	-0-					-0-
						33	4									
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	N	-0-					-0-
						15	4									
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
						2	4									
07	527 N	443	-0-	-84	-0-	41	1	397	3	N	-0-					-0-
						5	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	435	-0-	-185	-0-	25	1	352	3	Y	1	1	0			-0-
							57	4	1	9							
*01	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	464	N	146	-0-	-318	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	434	N	420	-0-	-14	-0-	37	1	358	3	Y	1	1	0			-0-
							24	4	1	9							
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	731	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*06	420	N	202	-0-	-218	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

*12	487	X	300	-0-	-187	-0-	17	1	243	3	Y	1	1	0			-0-
							39	4	1	9							
*01	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	9							
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	77	1	822	3	Y	6	6	0			-0-
							51	4	7	9							
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	3	3	0			-0-
							25	4	3	9							
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
07	1209	N	779	-0-	-430	-0-	72	1	696	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

*12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	Y	-0-					-0-
							90	4									
*01	744	N	6	-0-	-738	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	609	N	168	-0-	-441	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	682	N	457	-0-	-225	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	69	1	738	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	643	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	651	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1085	N	548	-0-	-537	-0-	50	1	490	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*12	221	X	116	-0-	-105	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	116	N	51	-0-	-65	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
*12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	2	2	0			-0-
							46	4	2	9							
*01	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	232	N	183	-0-	-49	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	341	N	287	-0-	-54	-0-	24	1	239	3	Y	7	7	0			-0-
							16	4	8	9							
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	Y	24	22	0			2
							28	4	26	9							
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	10	11	0			1
							13	4	11	9							
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	21	20	0			2
							1	4	23	9							
07	651	N	431	-0-	-220	-0-	40	1	386	3	Y	1	3	0			-0-
							4	4	1	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
*12	310	N	274	-0-	-36	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*01	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	174	N	123	-0-	-51	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	279	N	188	-0-	-91	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	434	N	263	-0-	-171	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	16	16	0		1
							68	4	18	9						
*01	496	N	22	-0-	-474	-0-	20	3	2	4	Y	-0-	1	0		-0-
*02	464	N	460	-0-	-4	-0-	37	1	390	3	Y	4	4	0		-0-
							29	4	4	9						
*03	496	N	462	-0-	-34	-0-	39	1	387	3	Y	9	9	0		-0-
							26	4	10	9						
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	474	3	Y	13	12	0		1
							30	4	14	9						
*05	496	N	268	-0-	-228	-0-	20	1	237	3	Y	3	4	0		-0-
							8	4	3	9						
*06	450	N	349	-0-	-101	-0-	30	1	318	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
07	713	N	533	-0-	-180	-0-	49	1	479	3	Y	-0-				-0-
							5	4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-				-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-				-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-				-0-
							16	4								
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	506	3	Y	-0-				-0-
							18	4								
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-				-0-
							4	4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	6	7	0		-0-
							60	4	7	9						
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	46	3	5	4	Y	-0-				-0-
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	86	1	934	3	Y	4	4	0		-0-
							70	4	4	9						
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	706	3	Y	-0-				-0-
							47	4								
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	897	3	Y	-0-				-0-
							56	4								
*05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	76	1	880	3	Y	-0-				-0-
							31	4								
*06	810	N	542	-0-	-268	-0-	46	1	486	3	Y	7	6	0		1
							2	4	8	9						
07	1302	N	529	-0-	-773	-0-	44	1	426	3	Y	49	48	0		2
							5	4	54	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

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
*12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	44	1	618	3	Y	2	2	0			-0-
							99	4	2	9							
*01	775	N	6	-0-	-769	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	667	N	186	-0-	-481	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	775	N	509	-0-	-266	-0-	44	1	432	3	Y	4	4	0			-0-
							29	4	4	9							
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	816	3	Y	12	11	0			1
							51	4	13	9							
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	Y	5	6	0			-0-
							24	4	6	9							
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	564	3	Y	11	10	0			1
							2	4	12	9							
07	1209	N	556	-0-	-653	-0-	51	1	498	3	Y	2	3	0			-0-
							5	4	2	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	5	6	0			-0-
							78	4	6	9							
*01	465	N	8	-0-	-457	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	7	6	0			1
							31	4	8	9							
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	3	4	0			-0-
							38	4	3	9							
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	595	3	Y	4	4	0			-0-
							37	4	4	9							
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	8	7	0			1
							22	4	9	9							
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	590	3	Y	10	10	0			1
							7	4	11	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

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
*12	744	N	407	-0-	-337	-0-	23	1	329	3	Y	2	2	0			-0-
							53	4	2	9							
*01	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	551	N	76	-0-	-475	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	403	N	254	-0-	-149	-0-	22	1	213	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	462	3	Y	12	11	0			1
							29	4	13	9							
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	5	6	0			-0-
							14	4	6	9							
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	11	10	0			1
							2	4	12	9							
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	52	1	496	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	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
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	520	3	Y	3	3	0			-0-
							83	4	3	9							
*01	403	N	5	-0-	-398	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	377	N	156	-0-	-221	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	Y	7	7	0			-0-
							24	4	8	9							
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	Y	24	22	0			2
							43	4	26	9							
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	Y	10	11	0			1
							20	4	11	9							
*06	420	N	95	-0-	-325	-0-	8	1	83	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	1023	N	166	-0-	-857	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	73	1	1046	3	Y	54	54	0			3
							167	4	59	9							
*01	589	N	55	-0-	-534	-0-	49	3	6	4	Y	-0-	2	0			1
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	91	1	970	3	Y	15	14	0			2
							72	4	17	9							
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	87	1	854	3	Y	23	24	0			1
							57	4	25	9							
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	3	Y	28	27	0			2
							65	4	31	9							
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	3	Y	39	38	0			3
							51	4	43	9							
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	129	1	1357	3	Y	34	34	0			3
							6	4	37	9							
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1353	3	Y	108	106	0			5
							16	4	119	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	310	N	187	-0-	-123	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	3	3	0			-0-
							51	4	3	9							
*01	62	N	20	-0-	-42	-0-	18	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	2	2	0			-0-
							28	4	2	9							
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	Y	3	3	0			-0-
							32	4	3	9							
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	743	3	Y	10	9	0			1
							46	4	11	9							
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	659	3	Y	12	12	0			1
							23	4	13	9							
*06	510	N	470	-0-	-40	-0-	25	1	434	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
07	961	N	558	-0-	-403	-0-	33	1	516	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		254	-0-	254	254	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	T. A.		289	-0-	289	543	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	740	X	197	-0-	-543	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*05	279	N	212	-0-	-67	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*06	300	N	246	-0-	-54	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		149	-0-	149	149	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	T. A.		169	-0-	169	318	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	445	X	127	-0-	-318	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*05	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*06	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	281	-0-	281	281	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*03	T. A.	320	-0-	320	601	28	1	273	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*04	805 X	204	-0-	-601	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	279 N	277	-0-	-2	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

*12	248 N	155	-0-	-93	-0-	134	3	21	4	Y	-0-					-0-
*01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	24	26	0			1
						76	4	26	9							
*01	310 N	34	-0-	-276	-0-	30	3	4	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	Y	9	8	0			1
						78	4	10	9							
*03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	3	Y	23	23	0			1
						109	4	25	9							
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	81	1	1293	3	Y	24	23	0			2
						80	4	26	9							
*05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	77	1	1280	3	Y	10	11	0			1
						44	4	11	9							
*06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	82	1	1310	3	Y	3	4	0			-0-
						15	4	3	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	753	-0-	-580	-0-	42	1	603	3	Y	10	10	0			1
							97	4	11	9							
*01	1333	N	6	-0-	-1327	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					1
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	66	1	710	3	Y	9	9	0			1
							53	4	10	9							
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	723	3	Y	9	10	0			-0-
							49	4	10	9							
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	6	6	0			-0-
							36	4	7	9							
*05	713	N	660	-0-	-53	-0-	51	1	589	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*06	690	N	669	-0-	-21	-0-	58	1	608	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	63	1	619	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

*12	1116	N	505	-0-	-611	-0-	1	1	426	3	Y	8	9	0			-0-
							69	4	9	9							
*01	961	N	28	-0-	-933	-0-	25	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	725	N	644	-0-	-81	-0-	27	1	566	3	Y	7	6	0			1
							43	4	8	9							
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	6	7	0			-0-
							43	4	7	9							
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	873	3	Y	13	12	0			1
							55	4	14	9							
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	Y	12	12	0			1
							26	4	13	9							
*06	720	N	549	-0-	-171	-0-	30	1	506	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
07	1271	N	412	-0-	-859	-0-	23	1	379	3	Y	5	6	0			-0-
							4	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*01	248 N	14	-0-	-234	-0-	12	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	348 N	187	-0-	-161	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	341 N	251	-0-	-90	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	28	1	463	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	5	6	0			-0-
							68	4	6	9							
*01	527	N	20	-0-	-507	-0-	18	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	406	N	249	-0-	-157	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	496	N	314	-0-	-182	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	620	N	245	-0-	-375	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
*12	713	N	561	-0-	-152	-0-	1	1	475	3	Y	8	9	0			-0-
							76	4	9	9							
*01	527	N	26	-0-	-501	-0-	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	1334	N	775	-0-	-559	-0-	32	1	678	3	Y	13	12	0			1
							51	4	14	9							
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	13	14	0			-0-
							57	4	14	9							
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	107	1	1731	3	Y	9	8	0			1
							108	4	10	9							
*05	837	N	104	-0-	-733	-0-	5	1	92	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
*06	960	N	470	-0-	-490	-0-	26	1	434	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
07	1240	X	870	-0-	-370	-0-	50	1	807	3	Y	4	5	0			-0-
							9	4	4	9							

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
*12	341	N	72	-0-	-269	-0-	62	3	10	4	Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*05	T. A.		450	-0-	450	450	35	1	401	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*06	T. A.		416	-0-	416	866	36	1	378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	T. A.		205	-0-	205	1071	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*05	T. A.		392	-0-	392	392	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	T. A.		262	-0-	262	654	22	1	235	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
07	T. A.		192	-0-	192	846	18	1	166	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

*12	217	N	135	-0-	-82	-0-	117	3	18	4	Y	-0-					-0-
*01	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

*12	186	N	105	-0-	-81	-0-	91	3	14	4	Y	-0-					-0-
*01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	93	1	614	3	Y	7	7	0			1
							131	4	8	9							
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	83	1	603	3	Y	15	15	0			1
							36	4	17	9							
*12	806	N	604	-0-	-202	-0-	32	1	464	3	Y	30	29	0			2
							75	4	33	9							
*01	837	N	23	-0-	-814	-0-	20	3	3	4	Y	-0-	1	0			1
*02	725	N	486	-0-	-239	-0-	37	1	409	3	Y	8	8	0			1
							31	4	9	9							
*03	589	N	417	-0-	-172	-0-	36	1	351	3	Y	5	6	0			-0-
							24	4	6	9							
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	6	6	0			-0-
							27	4	7	9							
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	660	3	Y	11	10	0			1
							23	4	12	9							
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	Y	41	40	0			2
							7	4	45	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 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
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	2	1	925	3	Y	-0-					-0-
						149	4									
*01	1023 N	1	-0-	-1022	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					-0-
*03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	125	-0-	-92	-0-	108	3	17	4	Y	-0-					-0-
*01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*12	558 N	390	-0-	-168	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
						54	4									
*01	682 N	24	-0-	-658	-0-	20	3	4	4	Y	-0-					-0-
*02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	3	Y	-0-					-0-
						98	4									
*03	651 N	569	-0-	-82	-0-	25	1	509	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	781	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
*07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	3	Y	13	12	0			1
						11	4	14	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	90	-0-	-65	-0-	78	3	12	4	Y	-0-					-0-
*01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	465	N	268	-0-	-197	-0-	15	1	216	3	Y	3	3	0			-0-
							34	4	3	9							
*01	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	348	N	51	-0-	-297	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	279	N	80	-0-	-199	-0-	7	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	53	48	0			5
							2	4	58	9							
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	448	3	Y	22	26	0			1
							5	4	24	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 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
*12	372	N	220	-0-	-152	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*01	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	279	N	81	-0-	-198	-0-	68	3	11	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	6	6	0			1
							13	4	7	9							
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-	1	0			-0-
							15	4									
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*05	T. A.		444	-0-	444	444	24	1	399	3	Y	6	5	0			1
							14	4	7	9							
*06	T. A.		926	-0-	926	1370	50	1	861	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
07	T. A.		1068	-0-	1068	2438	61	1	982	3	Y	13	13	0			1
							11	4	14	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	682	N	643	-0-	-39	-0-	2	1	541	3	Y	12	12	0			1
							87	4	13	9							
*01	682	N	9	-0-	-673	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					1
*02	638	N	620	-0-	-18	-0-	26	1	539	3	Y	14	13	0			2
							40	4	15	9							
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	3	Y	12	13	0			1
							78	4	13	9							
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	Y	13	13	0			1
							55	4	14	9							
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	986	3	Y	25	24	0			2
							35	4	28	9							
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	3	Y	17	18	0			1
							5	4	19	9							
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	3	Y	23	22	0			2
							13	4	25	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4800					Y	NO RPT					37

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	40	37	0			3
							35	4	44	9							
*01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-	1	0			2
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	5	6	0			1
							8	4	6	9							
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	51	49	0			3
							33	4	56	9							
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	Y	18	19	0			2
							23	4	20	9							
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	25	25	0			2
							10	4	28	9							
*06	270	N	131	-0-	-139	-0-	7	1	110	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	6	1	94	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

*12	651 N	472	-0-	-179	-0-	1	1	375	3	N	33	58	0			2
						60	4	36	9							
*01	93 N	32	-0-	-61	-0-	26	3	4	4	N	2	1	0			3
						2	9									
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	30	30	0			3
						43	4	33	9							
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	33	35	0			1
						32	4	36	9							
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	N	28	27	0			2
						20	4	31	9							
*05	651 N	399	-0-	-252	-0-	20	1	335	3	N	29	29	0			2
						12	4	32	9							
*06	570 N	542	-0-	-28	-0-	27	1	462	3	N	46	44	0			4
						2	4	51	9							
*07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	N	48	50	0			2
						8	4	53	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

02	319 N	236	-0-	-83	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	304	-0-	304	673	304	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	673					Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

02	406 N	279	-0-	-127	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	N	8					8
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	6					14
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	N	8					22
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	360	2	31	9	Y	28					28
*07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					30

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 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
02	957 N	623	-0-	-334	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	927	2	17	9	N	15					15
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13					28
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16					44
06	900 N	815	-0-	-85	-0-	802	2	13	9	Y	12					12
*07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	47					59

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 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	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					2
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	659	3	24	9	Y	22					22
05	DLQ G-10	643	-0-	643	643	626	3	17	9	Y	15	10	1			27
*06	DLQ G-10	576	-0-	576	1219	576	3			Y	-0-	21	1			6
07	DLQ G-10	696	-0-	696	1915	696	3			Y	-0-					6

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 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
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

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-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

02	348 N	346	-0-	-2	-0-	346	3			Y	-0-	1	1			1
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	284	-0-	284	612	284	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	386	-0-	386	998	386	3			Y	-0-					-0-

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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

02	384 N	73	-0-	-311	-0-	73	3			Y	-0-	46	1			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	95	3	14	9	Y	13					13
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	13	1			-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	2341 N	682	-0-	-1659	-0-	640	3	42	9	Y	38	16	1			25
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-	25	1			-0-
04	660 N	391	-0-	-269	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	279	-0-	-465	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*06	540 N	223	-0-	-317	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 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
02	1214	N	274	-0-	-940	-0-	87	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	56	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	46	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

02	551	X	457	-0-	-94	-0-	234	1	223	3	N	-0-					-0-
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	180	1	250	3	N	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	72	1	164	3	N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	45	40	0		5
							37	4	50	9						
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	711	3	Y	8	13	0		-0-
							47	4	9	9						
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	83	1	874	3	Y	28	26	0		2
							54	4	31	9						
*05	T. A.		64	-0-	64	64	5	1	57	3	Y	-0-	2	0		-0-
							2	4								
*06	T. A.		14	-0-	14	78	2	1	12	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-				-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

02	870	N	400	-0-	-470	-0-	400	2			N	-0-				105
03	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	2			N	-0-				105
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-				105
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				105
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				105
07	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-				105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			Y	-0-					150
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					150
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			Y	-0-					150
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			Y	-0-					150
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					150
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	290	-0-	-29	-0-	290	2			N	-0-					48
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					48
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					48
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					48
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					48
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					48

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
02	638	N	581	-0-	-57	-0-	581	2			N	-0-					21
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					21
04	540	N	289	-0-	-251	-0-	289	2			N	-0-					21
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					21
06	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	2			N	-0-					21
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					153
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					153
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					153
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					153
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			N	-0-					153
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	3421	-0-	3421	228106	3421	3			N	-0-			45
03	SWR 10	1962	-0-	1962	230068	1962	3			N	-0-			45
04	SWR 10	74	-0-	74	230142	74	3			N	-0-			45
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142					N	-0-			45
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142					N	-0-			45
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT			45

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

02	10324 X	9907	-0-	-417	-0-	896	1	9011	3	N	-0-			114
03	11036 X	10056	-0-	-980	-0-	973	1	9083	3	N	-0-			114
04	10680 X	8882	-0-	-1798	-0-	738	1	8144	3	N	-0-			114
05	11346 X	10080	-0-	-1266	-0-	831	1	9249	3	N	-0-			114
06	10980 X	8489	-0-	-2491	-0-	550	1	7939	3	N	-0-			114
07	10602 X	8095	-0-	-2507	-0-	458	1	7637	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

02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-			-0-
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-			-0-
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-			-0-
*07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	3			N	-0-					-0-
03	26257 X	26145	-0-	-112	-0-	26145	3			N	-0-					-0-
04	26370 X	19269	-0-	-7101	-0-	19269	3			N	-0-					-0-
05	27249 X	22765	-0-	-4484	-0-	22765	3			N	-0-					-0-
06	26370 X	15227	-0-	-11143	-0-	15227	3			N	-0-					-0-
07	26133 X	11928	-0-	-14205	-0-	11928	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

02	7047 X	7015	-0-	-32	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
03	7719 X	7519	-0-	-200	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
04	7590 X	6641	-0-	-949	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
05	7843 X	7548	-0-	-295	-0-	7544	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	7590 X	6601	-0-	-989	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
07	7533 X	6311	-0-	-1222	-0-	6311	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

02	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
03	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
04	8010 X	6632	-0-	-1378	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
05	8277 X	7776	-0-	-501	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
06	8010 X	7223	-0-	-787	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
07	8060 X	6128	-0-	-1932	-0-	6128	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

02	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
03	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
04	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
05	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
06	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
*07	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

02	6612 X	6561	-0-	-51	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
03	7099 X	6930	-0-	-169	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
04	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
05	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
06	6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
07	7440 X	5689	-0-	-1751	-0-	5689	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

02	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	19106	3			N	-0-					-0-
03	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	3			N	-0-					-0-
04	21480 X	13001	-0-	-8479	-0-	13001	3			N	-0-					-0-
05	22196 X	14304	-0-	-7892	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
06	21480 X	9740	-0-	-11740	-0-	9740	3			N	-0-					-0-
07	21979 X	6014	-0-	-15965	-0-	6014	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

02	61568 X	14957	-0-	-46611	-0-	14957	3		N	-0-			-0-
03	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	16486	3		N	-0-			-0-
04	15780 X	13706	-0-	-2074	-0-	13706	3		N	-0-			-0-
05	16306 X	13846	-0-	-2460	-0-	13846	3		N	-0-			-0-
06	15780 X	11707	-0-	-4073	-0-	11707	3		N	-0-			-0-
07	16306 X	9247	-0-	-7059	-0-	9247	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

02	35337 X	8437	-0-	-26900	-0-	8437	3		N	-0-			-0-
03	9331 X	6148	-0-	-3183	-0-	6148	3		N	-0-			-0-
04	9030 X	4892	-0-	-4138	-0-	4892	3		N	-0-			-0-
05	9331 X	3916	-0-	-5415	-0-	3916	3		N	-0-			-0-
06	8970 X	8935	-0-	-35	-0-	8935	3		N	-0-			-0-
07	9021 X	7001	-0-	-2020	-0-	7001	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

02	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	3		N	-0-			-0-
03	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	3		N	-0-			-0-
04	27780 X	22746	-0-	-5034	-0-	22746	3		N	-0-			-0-
05	28706 X	26627	-0-	-2079	-0-	26627	3		N	-0-			-0-
06	27780 X	24588	-0-	-3192	-0-	24588	3		N	-0-			-0-
07	28520 X	19795	-0-	-8725	-0-	19795	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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

02	27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	27085	3			N	-0-					-0-
03	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	29480	3			N	-0-					-0-
04	28710 X	25092	-0-	-3618	-0-	25092	3			N	-0-					-0-
05	29667 X	28354	-0-	-1313	-0-	28354	3			N	-0-					-0-
06	28710 X	26204	-0-	-2506	-0-	26204	3			N	-0-					-0-
07	29481 X	23430	-0-	-6051	-0-	23430	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

02	79695 X	18660	-0-	-61035	-0-	18660	3			N	-0-					-0-
03	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	3			N	-0-					-0-
04	20250 X	17587	-0-	-2663	-0-	17587	3			N	-0-					-0-
05	20925 X	20165	-0-	-760	-0-	20165	3			N	-0-					-0-
06	20250 X	18302	-0-	-1948	-0-	18302	3			N	-0-					-0-
07	20832 X	16007	-0-	-4825	-0-	16007	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

02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	110	2	19	9	N	17					254
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	71	2	43	9	N	39	172	1			121
04	600 N	130	-0-	-470	-0-	115	2	15	9	N	14					135
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	155	2	67	9	N	61					196
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	52	2	23	9	N	21					217
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					217

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1766	2	397	9	N	361	361	1			262
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	1887	2	402	9	N	365	365	1			262
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1724	2	196	9	N	178	178	1			262
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	1898	2	204	9	N	185	185	1			262
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1713	2	195	9	N	177	177	1			262
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1533	2	394	9	N	358	358	1			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

02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	N	15					134
03	837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					134
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	741	2	51	9	N	46	163	1			17
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	N	8					25
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	555	2	10	9	N	9					34
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	N	5					39

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
02	23374 X	22667	-0-	-707	-0-	22667	3			N	-0-					-0-
03	24986 X	13415	-0-	-11571	-0-	13415	3			N	-0-					-0-
04	24180 X	20285	-0-	-3895	-0-	3622	1	16663	3	N	-0-					-0-
05	24242 X	18548	-0-	-5694	-0-	3969	1	14579	3	N	-0-					-0-
06	23460 X	12630	-0-	-10830	-0-	3564	1	9066	3	N	-0-					-0-
07	24242 X	9071	-0-	-15171	-0-	5292	1	3779	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-	6	1			11
04	T. A.	362	-0-	362	490	361	3	1	9	Y	1	8	1			4
05	T. A.	386	-0-	386	876	386	3			Y	-0-					4
06	T. A.	360	-0-	360	1236	360	3			Y	-0-					4
*07	1612 X	376	-0-	-1236	-0-	376	3			Y	-0-					4

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

02	3451 X	3423	-0-	-28	-0-	3417	3	6	9	Y	5					17
03	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	3651	3	9	9	Y	8	7	1			18
04	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3530	3	23	9	Y	21	26	1			13
05	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	2736	3	8	9	Y	7					20
06	3540 X	3507	-0-	-33	-0-	3477	3	30	9	Y	27					47
07	3658 X	3563	-0-	-95	-0-	3563	3			Y	-0-					47

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	T. A.	3294	-0-	3294	3294	3188	2	106	9	N	96					220
04	14B2 EXT	14633	-0-	14633	17927	14590	2	43	9	N	39					259
05	14B2 EXT	14598	-0-	14598	32525	14543	2	55	9	N	50	182	1			127
06	14B2 EXT	13259	-0-	13259	45784	13205	2	54	9	N	49					176
*07	58572 X	12788	-0-	-45784	-0-	12757	2	31	9	N	28					204

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	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

02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7511	X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	827	894	1			700
03	84039	X	84039	-0-	-0-	-0-	82993	3	1046	9	N	951	1268	1			383
04	89341	X	89341	-0-	-0-	-0-	88255	3	1086	9	N	987	897	1			473
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	870	352	1			991
06	161400	X	161400	-0-	-0-	-0-	160662	3	738	9	N	671	538	1			1124
*07	159028	X	159028	-0-	-0-	-0-	158574	3	454	9	N	413	705	1			832

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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					2
03	1364 X	647	-0-	-717	-0-	647	3			Y	-0-					2
04	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	1053	3			Y	-0-					1
05	1364 X	427	-0-	-937	-0-	427	3			Y	-0-					1
06	960 X	846	-0-	-114	-0-	845	3	1	9	Y	1					2
07	1085 X	602	-0-	-483	-0-	602	3			Y	-0-					2

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					70
03	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1712	3	3	9	Y	3					73
04	1800 N	1428	-0-	-372	-0-	1428	3			Y	-0-					73
05	1860 N	1078	-0-	-782	-0-	1078	3			Y	-0-					73
06	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			Y	-0-					73
*07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1451	2	10	9	N	9					107
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2					109
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	N	6					115
05	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1419	2	2	9	N	2					117
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					131
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1450	2	18	9	N	16	142	1			5

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

02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
03	4216 X	4147	-0-	-69	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4080 X	3860	-0-	-220	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4185 X	3529	-0-	-656	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	4144	-0-	-41	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

02	2291 N	2172	-0-	-119	-0-	2163	3	9	9	Y	8					36
03	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	2259	3	13	9	Y	12	28	1			20
04	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	2018	3	12	9	Y	11					31
05	2325 N	1702	-0-	-623	-0-	1688	3	14	9	Y	13					44
06	2190 N	1788	-0-	-402	-0-	1785	3	3	9	Y	3	33	1			14
07	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	1730	3			Y	-0-					14

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
02	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1580	3	7	9	Y	6					21
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1548	3	12	9	Y	11	16	1			16
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1604	3	13	9	Y	12					28
05	1705	N	377	-0-	-1328	-0-	371	3	6	9	Y	5					33
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	25	1			8
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					8

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	3248	X	3114	-0-	-134	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3091	-0-	-329	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2693	-0-	-748	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	5476	3			Y	-0-					1
03	6045	X	5751	-0-	-294	-0-	5751	3			Y	-0-					1
04	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	5525	3			Y	-0-					1
05	5859	X	4751	-0-	-1108	-0-	4751	3			Y	-0-					1
06	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	5600	3			Y	-0-					1
07	5859	X	5668	-0-	-191	-0-	5668	3			Y	-0-					1

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5139	3	13	9	Y	12					40
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4994	3	10	9	Y	9	31	1			18
04	4740	X	4414	-0-	-326	-0-	4406	3	8	9	Y	7					25
05	5642	X	3797	-0-	-1845	-0-	3776	3	21	9	Y	19					44
06	5460	X	3587	-0-	-1873	-0-	3565	3	22	9	Y	20	33	1			31
07	5518	X	2842	-0-	-2676	-0-	2824	3	18	9	Y	16					47

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

02	1566	N	1473	-0-	-93	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

02	7830	X	5500	-0-	-2330	-0-	5494	3	6	9	Y	5					18
03	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	7452	3	7	9	Y	6	14	1			10
04	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	7100	3	4	9	Y	4					14
05	8029	X	6243	-0-	-1786	-0-	6243	3			Y	-0-					14
06	7770	X	7195	-0-	-575	-0-	7194	3	1	9	Y	1	11	1			4
07	7471	X	7193	-0-	-278	-0-	7193	3			Y	-0-					4

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
02	1595	N	1499	-0-	-96	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1250	-0-	-362	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	847	-0-	-23	-0-	840	3	7	9	Y	6					140
03	930	N	574	-0-	-356	-0-	565	3	9	9	Y	8					148
04	900	N	384	-0-	-516	-0-	375	3	9	9	Y	8					156
05	899	N	299	-0-	-600	-0-	292	3	7	9	Y	6					162
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	470	3	8	9	Y	7					169
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	168	3	9	9	Y	8					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	22	25	1			2
*02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	23	22	1			3
*03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	27	28	1			2
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			3
*05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2596	3	20	9	Y	18	16	1			5
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1326	3	97	9	Y	88	76	1			17
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2085	3	109	9	Y	99	105	1			11

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9367	X	8717	-0-	-650	-0-	8687	3	30	9	Y	27					92
03	9858	X	9242	-0-	-616	-0-	9217	3	25	9	Y	23	72	1			43
04	9270	X	8673	-0-	-597	-0-	8648	3	25	9	Y	23					66
05	9300	X	7189	-0-	-2111	-0-	7172	3	17	9	Y	15					81
*06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9038	3	30	9	Y	27	61	1			47
07	9300	X	8297	-0-	-1003	-0-	8257	3	40	9	Y	36					83

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3954	-0-	-454	-0-	3954	3			Y	-0-					38
03	4588	X	2895	-0-	-1693	-0-	2895	3			Y	-0-					38
04	4380	X	2350	-0-	-2030	-0-	2350	3			Y	-0-					38
05	4247	X	2702	-0-	-1545	-0-	2702	3			Y	-0-					38
06	4080	X	3314	-0-	-766	-0-	3314	3			Y	-0-					38
07	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	3493	3			Y	-0-					38

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
*01	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	5268	3	100	9	Y	91	97	1			10
*02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4993	3	102	9	Y	93	89	1			14
*03	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	5282	3	101	9	Y	92	100	1			6
*04	5220	X	5109	-0-	-111	-0-	5037	3	72	9	Y	65	59	1			12
*05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2139	3	54	9	Y	49	46	1			15
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1910	3	63	9	Y	57	61	1			11
07	5332	X	1831	-0-	-3501	-0-	1791	3	40	9	Y	36	43	1			4

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					31
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					31
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					31
05	992	N	520	-0-	-472	-0-	520	3			N	-0-					31
06	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	3			N	-0-					31
07	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

02	7917	X	7237	-0-	-680	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	7854	-0-	-609	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	8027	-0-	-73	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5021	-0-	-3287	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7297	-0-	-293	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7404	-0-	-904	-0-	7404	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

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

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-

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

02	812	#	773	-0-	-39	-0-	772	2	1	9	N	1					113
03	837	#	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					113
04	810	#	769	-0-	-41	-0-	767	2	2	9	N	2					115
05	837	#	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					115
06	810	#	799	-0-	-11	-0-	798	2	1	9	N	1					116
07	837	#	744	-0-	-93	-0-	743	2	1	9	N	1					117

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	172	3	52	9	Y	47	65	1			9
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	300 N	63	-0-	-237	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

02	5481 X	4812	-0-	-669	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
03	5859 X	4943	-0-	-916	-0-	4925	3	18	9	Y	16	13	1			3
04	5670 X	4390	-0-	-1280	-0-	4381	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	5301 X	4428	-0-	-873	-0-	4428	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	5100 X	3379	-0-	-1721	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
07	5146 X	1614	-0-	-3532	-0-	1607	3	7	9	Y	6	5	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	637	3	41	9	Y	37	40	1			7
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	791	3	43	9	Y	39	40	1			6
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	807	3	39	9	Y	35	34	1			7
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	715	3	34	9	Y	31	30	1			8
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	603	3	36	9	Y	33	36	1			5
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	488	3	57	9	Y	52	47	1			10

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

02	1798 X	676	-0-	-1122	-0-	676	3			N	-0-					40
03	2108 X	505	-0-	-1603	-0-	505	3			N	-0-					40
04	2040 X	1341	-0-	-699	-0-	1341	3			N	-0-					40
05	2108 X	770	-0-	-1338	-0-	770	3			N	-0-					40
06	1350 X	422	-0-	-928	-0-	422	3			N	-0-					40
07	1395 X	881	-0-	-514	-0-	881	3			N	-0-					40

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 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
02	725	N	591	-0-	-134	-0-	591	3			N	-0-					181
03	837	N	553	-0-	-284	-0-	547	3	6	9	N	5					186
04	750	N	466	-0-	-284	-0-	464	3	2	9	N	2					188
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					188
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					188
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					188

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

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

02	116	#	33	-0-	-83	-0-	32	2	1	9	N	1					30
03	124	#	33	-0-	-91	-0-	32	2	1	9	N	1					31
04	90	#	33	-0-	-57	-0-	32	2	1	9	N	1					32
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					33
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	N	1					34
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1					35

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

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	171	1			45
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	570	2	8	9	N	7					52
04	840	N	706	-0-	-134	-0-	703	2	3	9	N	3					55
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	682	2	3	9	N	3					58
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	N	4					62
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					65

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					16
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					17
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					17
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	4	1			14
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					14
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					14

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					15
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	13	1			3
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					4
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					5
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					6
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	Y	1					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4	10	1			11
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	10	1			5
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2					7
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					8
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					9
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	379	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					15
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					16
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					16
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	5	1			12
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					12
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					12

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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					4
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

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
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					5
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	4	1			1
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					1
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					1
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	7	1			13
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	7	1			9
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	Y	1					10
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					11
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					12
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	154	2	1	9	Y	1					13

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
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					4
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					4
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	11	1			11
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	10	1			5
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	408	2	2	9	Y	2					7
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					8
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					9
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	313	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	11	1			16
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	11	1			9
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	407	2	2	9	Y	2					11
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2					13
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					15
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	312	2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					16
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					17
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					18
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	5	1			15
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					15
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	5	1			3
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					3
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	7	1			4
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					4
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					10
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					2
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					3
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					13
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					14
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					15
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	11	1			7
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					7
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					8
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					1
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					2
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3	6	1			10
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2	5	1			7
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					8
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					9
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					10
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	441	2	1	9	Y	1					11

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
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6	14	1			6
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2	9	Y	2					2
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2					4
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					6
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	200	2	1	9	Y	1					7

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
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2					14
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	623	2	2	9	Y	2					16
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1					17
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4	14	1			7
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1					8
07	837	N	568	-0-	-269	-0-	567	2	1	9	Y	1					9

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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					8
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1					9
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					10
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3	12	1			1
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	123	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
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					8
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

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
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	8	1			3
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					1
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					2
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					3
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	294	2	1	9	Y	1					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					24
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3					27
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					29
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9	9	Y	8	29	1			8
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					9
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	194	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					15
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	12	1			4
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					5
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					6
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					7
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	129	2	1	9	Y	1					8

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					11
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					1
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					2
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					3
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					23
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	532	2	7	9	Y	6	29	1			-0-
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	440	2	1	9	Y	1					1
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					2
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					3
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					23
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					24
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					25
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1	14	1			12
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					12
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	573	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

02	348	N	338	-0-	-10	-0-	335	2	3	9	Y	3	4	1			20
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	342	2	1	9	Y	1					21
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	313	2	3	9	Y	3	4	1			20
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2					22
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	4	1			20
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2					22

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

02	464	N	444	-0-	-20	-0-	438	2	6	9	Y	5	8	1			27
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	447	2	2	9	Y	2					29
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	409	2	7	9	Y	6	8	1			27
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3					30
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	8	1			27
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4					31

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	324	2	6	9	Y	5	8	1			15
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	331	2	2	9	Y	2					17
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	303	2	7	9	Y	6	8	1			15
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3					18
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	8	1			15
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4					19

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

02	377	N	358	-0-	-19	-0-	354	2	4	9	Y	4	6	1			22
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	362	2	1	9	Y	1					23
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	331	2	6	9	Y	5	6	1			22
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					24
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	6	1			22
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					25

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					67
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-	42	1	4	7	21
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					21
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					21
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					22
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					28
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					29
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					30
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	15	1			16
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					16
07	496	N	287	-0-	-209	-0-	286	2	1	9	Y	1					17

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

02	580	N	502	-0-	-78	-0-	502	2			Y	-0-					21
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					21
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					21
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					21
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	415	2	1	9	Y	1					22
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					22

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	N	7					132
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5					137
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					144
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	N	4					148
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					148
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4	126	1			26

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					11
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					2
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					3
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	203	2	1	9	Y	1					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	Y	1					1
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					2
07	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			Y	-0-					2

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
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					20
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	485	2	4	9	Y	4	20	1			4
04	551	N	402	-0-	-149	-0-	401	2	1	9	Y	1					5
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					6
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					7
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					8

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
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	212	2	2	9	Y	2	4	1			17
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1					18
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	198	2	3	9	Y	3	4	1			17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					18
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2	4	1			16
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					18

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					8
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	2			Y	-0-					10
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					10
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					10
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					10
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					10
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 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
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	141	2	1	9	Y	1					19
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	144	2	4	9	Y	4	19	1			4
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	119	2	1	9	Y	1					5
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					6
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1					7
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 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
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	372	2	1	9	Y	1					11
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	379	2	3	9	Y	3	13	1			1
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	314	2	1	9	Y	1					2
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					3
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					4
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	5	1			3
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					3
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	Y	1					4
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	Y	1					5

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	6	1			11
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	5	1			8
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					9
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1					10
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					11
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	351	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					20
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	Y	4	21	1			3
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	2	1	9	Y	1					4
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					5
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					6
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	4	1			18
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	210	2	1	9	Y	1					19
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	192	2	4	9	Y	4	4	1			19
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					21
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	4	1			19
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					21

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	2	7	9	Y	6	13	1			5
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					2
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2					4
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2					6
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

02	435	N	401	-0-	-34	-0-	397	2	4	9	Y	4					15
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-					15
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3					18
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					18
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	290	2	1	9	Y	1					19
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					19

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					27
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	2	4	9	Y	4	21	1			10
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1	9	Y	1					11
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					12
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					13
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5	11	1			16
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	10	1			10
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					12
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2					14
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					16
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	294	2	1	9	Y	1					17

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	6	1			13
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	6	1			9
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1					10
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					11
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1					12
07	620 N	478	-0-	-142	-0-	477	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

02	319 N	256	-0-	-63	-0-	255	2	1	9	Y	1					25
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					25
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					26
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					26
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					26
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					26

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2	4	1			11
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	Y	2	5	1			8
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					8
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					9
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					9
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					9

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					13
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					14
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					15
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1	10	1			6
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					6
07	620 N	316	-0-	-304	-0-	315	2	1	9	Y	1					7

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					130
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-	118	1	10	7	2
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					2
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					2
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					3
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					3

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

02	696 N	655	-0-	-41	-0-	654	2	1	9	Y	1					24
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					24
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					24
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1					25
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					26
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	286	2	1	9	Y	1					25
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					25
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					26
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					27
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	236	2	1	9	Y	1					28
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					28

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	975	2	1	9	Y	1					25
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					25
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					26
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1					27
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	805	2	1	9	Y	1					28
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					28

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3					39
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					39
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					40
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					40
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					41
07	868	N	620	-0-	-248	-0-	619	2	1	9	Y	1					42

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					16
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					16
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					17
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					17
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					17
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	486	2	1	9	Y	1					18

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					11
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					1
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1					2
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					3
07	775	N	579	-0-	-196	-0-	578	2	1	9	Y	1					4

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3	6	1			9
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2	5	1			6
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1075	2	1	9	Y	1					7
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1					8
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					9
07	1116	N	826	-0-	-290	-0-	825	2	1	9	Y	1					10

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					15
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1	12	1			4
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					5
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					6
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1					7
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	294	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 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
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					17
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	12	1			5
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					6
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1					7
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					8
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					82
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	501	2	2	9	N	2					84
04	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-					84
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1					85
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	288	2	2	9	N	2					87
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					89

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
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	93	2	1	9	N	1					48
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					50
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	N	2					52
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1					53
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	94	2	2	9	N	2					55
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					57

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	317	-0-	-60	-0-	317	3			N	-0-					69
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					69
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					69
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					69
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					69
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					120
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					120
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					120
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					120
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					120
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					31
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					31
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					31
05	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	3			N	-0-					31
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					31
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					31

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC 080199

WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290 N	276	-0-	-14	-0-	270	3	6	9	N	5					73
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	183	3	6	9	N	5					78
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					80
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					80
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					80
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					80

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	55	3	15	9	N	14					74
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	65	3	22	9	N	20					94
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	68	3	22	9	N	20					114
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	22	3	13	9	N	12					126
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	23	3	14	9	N	13					139
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	26	3	3	9	N	3					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					1
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					1
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					1
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					236
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					236
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					236
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					236
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					236
07	868 N	633	-0-	-235	-0-	633	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					14
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					14
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
05	372 N	50	-0-	-322	-0-	50	3			Y	-0-					14
06	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	3			Y	-0-					14
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					14

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					120
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					120
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					120
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					120
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					120
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 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
02	290	N	103	-0-	-187	-0-	103	3			Y	-0-					35
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					35
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					35
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					35
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	Y	2					37
07	744	N	291	-0-	-453	-0-	290	3	1	9	Y	1					38

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1					33
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					33
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					33
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					33
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	203	3	1	9	Y	1					34
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			Y	-0-					34

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					27
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					27
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					27
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					27
06	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	3			Y	-0-					27
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					27

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

02	145	N	65	-0-	-80	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

02	899	X	68	-0-	-831	-0-	68	3			Y	-0-					42
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					42
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					42
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					42
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2					44
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1					45

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

02	377	N	360	-0-	-17	-0-	358	3	2	9	Y	2					37
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			Y	-0-					37
04	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	3			Y	-0-					37
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	3			Y	-0-					37
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			Y	-0-					37
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					37

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-			2
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-			2
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	752	-0-	752	752	752	3			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	686	-0-	686	1438	686	3			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	635	-0-	635	2073	635	3			Y	-0-			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-			228
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-			228
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-			228
05	DLQ G-10	606	-0-	606	606	606	3			Y	-0-			228
06	DLQ G-10	905	-0-	905	1511	905	3			Y	-0-			228
07	DLQ G-10	1112	-0-	1112	2623	1112	3			Y	-0-			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-			40
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-			40
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-			40
05	DLQ G-10	723	-0-	723	723	723	3			Y	-0-			40
06	DLQ G-10	777	-0-	777	1500	777	3			Y	-0-			40
07	DLQ G-10	816	-0-	816	2316	816	3			Y	-0-			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

02	3248 #	1820	-0-	-1428	-0-	182	1	1638	2	N	-0-			-0-
03	3472 #	1369	-0-	-2103	-0-	173	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	1980 #	621	-0-	-1359	-0-	197	1	424	2	N	-0-			-0-
05	1953 #	853	-0-	-1100	-0-	212	1	641	2	N	-0-			-0-
06	1890 #	1265	-0-	-625	-0-	196	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	1953 #	513	-0-	-1440	-0-	188	1	325	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

02	522 N	459	-0-	-63	-0-	46	1	413	2	N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	N	-0-			-0-
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	39	1	84	2	N	-0-			-0-
05	496 N	170	-0-	-326	-0-	42	1	128	2	N	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	40	1	223	2	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	43	1	74	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

02	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	974	1	8735	2	N	-0-		-0-
03	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	1132	1	7821	2	N	-0-		-0-
04	3750 X	2644	-0-	-1106	-0-	839	1	1805	2	N	-0-		-0-
05	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	948	1	2875	2	N	-0-		-0-
06	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	895	1	4875	2	N	-0-		-0-
07	3875 X	2938	-0-	-937	-0-	1074	1	1864	2	N	-0-		-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

02	638 X	289	-0-	-349	-0-	29	1	260	2	N	-0-		-0-
03	620 X	220	-0-	-400	-0-	28	1	192	2	N	-0-		-0-
04	420 X	100	-0-	-320	-0-	32	1	68	2	N	-0-		-0-
05	310 X	131	-0-	-179	-0-	33	1	98	2	N	-0-		-0-
06	300 X	204	-0-	-96	-0-	32	1	172	2	N	-0-		-0-
07	310 X	92	-0-	-218	-0-	34	1	58	2	N	-0-		-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

02	435 X	268	-0-	-167	-0-	27	1	241	2	N	-0-		-0-
03	434 X	215	-0-	-219	-0-	27	1	188	2	N	-0-		-0-
04	300 X	100	-0-	-200	-0-	32	1	68	2	N	-0-		-0-
05	279 X	132	-0-	-147	-0-	33	1	99	2	N	-0-		-0-
06	270 X	205	-0-	-65	-0-	31	1	174	2	N	-0-		-0-
07	279 X	92	-0-	-187	-0-	34	1	58	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21663 X	14457	-0-	-7206	-0-	1451	1	13006	2	N	-0-			-0-
03	23157 X	12105	-0-	-11052	-0-	1531	1	10574	2	N	-0-			-0-
04	14820 X	5260	-0-	-9560	-0-	1669	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	15469 X	6577	-0-	-8892	-0-	1631	1	4946	2	N	-0-			-0-
06	14970 X	10140	-0-	-4830	-0-	1574	1	8566	2	N	-0-			-0-
07	15469 X	4345	-0-	-11124	-0-	1588	1	2757	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

02	87 N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	2	N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	2	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

02	406 N	62	-0-	-344	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	6	1	13	2	N	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	2	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	696 N	332	-0-	-364	-0-	332	2	N	-0-			227
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			227
04	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2	N	-0-			227
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			227
06	780 N	706	-0-	-74	-0-	706	2	N	-0-			227
*07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			227

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

02	2900 N	4745	-0-	1845	1845	4745	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2592	-0-	-508	1337	2592	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1714	-0-	-1286	51	1714	2	N	-0-			-0-
05	1429 X	1378	-0-	-51	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
06	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	N	-0-			-0-
*07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	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
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	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
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	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
02	435	N	275	-0-	-160	-0-	275	2			N	-0-					54
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	321	2	32	9	N	29	75	0			8
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					8
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					8
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	245	2	9	9	Y	8					8
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					12
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					12
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					12
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					12
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					12
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	754	2	6	9	Y	5					64
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					64
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					71
05	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					71
06	DLQ G-10		816	-0-	816	1666	814	2	2	9	Y	2					73
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1666					Y	13					86

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
02	24766	X	21276	-0-	-3490	-0-	19271	3	2005	9	N	1823	1751	0	7	8	300
03	25792	X	21803	-0-	-3989	-0-	19924	3	1879	9	N	1708	1702	0	9	8	297
04	24960	X	21024	-0-	-3936	-0-	19199	3	1825	9	N	1659	1754	0	11	8	191
05	23622	X	20726	-0-	-2896	-0-	18939	3	1	4	N	1624	1599	0	4	8	212
							1786	9									
06	22860	X	20393	-0-	-2467	-0-	17898	3	769	4	N	1569	1511	0	5	8	265
							1726	9									
07	22754	X	20275	-0-	-2479	-0-	18441	3	114	4	N	1564	1520	0	4	8	305
							1720	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31436 X	29336	-0-	-2100	-0-	102	1	27015	3	N	2001	2010	0	13	8	277
						18	4	2201	9							
03	33604 X	30047	-0-	-3557	-0-	255	1	27456	3	N	2124	2012	0	18	8	371
						2336	9									
04	32520 X	28581	-0-	-3939	-0-	333	1	26148	3	N	1909	1779	0	19	8	482
						2100	9									
05	33201 X	28740	-0-	-4461	-0-	205	1	26454	3	N	1892	1970	0	8	8	396
						2081	9									
06	32130 X	24182	-0-	-7948	-0-	22521	3	8	4	Y	1503	1744	0	12	8	143
						1653	9									
07	31372 X	26689	-0-	-4683	-0-	24675	3	1	4	Y	1830	1918	0	3	8	52
						2013	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

02	13224 X	10482	-0-	-2742	-0-	9514	3	9	4	Y	872	835	0			143
						959	9									
03	11966 X	10942	-0-	-1024	-0-	9859	3	78	4	Y	914	884	0			173
						1005	9									
04	11580 X	10344	-0-	-1236	-0-	9420	3	69	4	Y	777	745	0			205
						855	9									
05	11253 X	9743	-0-	-1510	-0-	8694	3	322	4	Y	661	664	0	2	8	200
						727	9									
06	10890 X	9770	-0-	-1120	-0-	7875	3	893	4	Y	911	886	0	3	8	222
						1002	9									
07	10788 X	10155	-0-	-633	-0-	7266	3	1981	4	Y	825	860	0	3	8	184
						908	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

02	35873 X	29819	-0-	-6054	-0-	52	1	27451	3	Y	2105	2172	0	3	8	52
						2316	9									
03	37138 X	32506	-0-	-4632	-0-	171	1	29868	3	Y	2243	2187	0	5	8	103
						2467	9									
04	34980 X	29407	-0-	-5573	-0-	114	1	26629	3	Y	2336	2203	0	5	8	231
						94	4	2570	9							
05	35402 X	32122	-0-	-3280	-0-	127	1	29750	3	Y	1961	1992	0	2	8	198
						88	4	2157	9							
06	34260 X	27773	-0-	-6487	-0-	99	1	24942	3	Y	1747	1772	0	2	8	171
						810	4	1922	9							
07	32519 X	27402	-0-	-5117	-0-	71	1	24523	3	Y	1743	1733	0	1	8	180
						891	4	1917	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

02	15921 X	11794	-0-	-4127	-0-	20	1	10571	3	Y	1094	1128	0	4	8	27
						1203	9									
03	15438 X	12625	-0-	-2813	-0-	66	1	11491	3	Y	971	948	0	5	8	45
						1068	9									
04	14760 X	11984	-0-	-2776	-0-	47	1	10846	3	Y	926	874	0	6	8	91
						72	4	1019	9							
05	15252 X	13216	-0-	-2036	-0-	51	1	11927	3	Y	1061	1042	0	3	8	107
						71	4	1167	9							
06	14760 X	12741	-0-	-2019	-0-	43	1	10801	3	Y	1158	1150	0	2	8	113
						623	4	1274	9							
*07	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	31	1	10820	3	Y	1209	1196	0	1	8	125
						615	4	1330	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
02	14964 X	8698	-0-	-6266	-0-	7489	3	1209	9	N	1099	994	0	7	8	279
03	14694 X	9822	-0-	-4872	-0-	8403	3	1419	9	N	1290	1405	0	10	8	154
04	13950 X	11958	-0-	-1992	-0-	10767	3	1191	9	N	1083	1001	0	11	8	225
05	11966 X	11730	-0-	-236	-0-	10569	3	9	4	N	1047	1065	0	4	8	203
						1152	9									
06	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	9629	3	182	4	N	962	886	0	4	8	275
						1058	9									
07	11625 X	10714	-0-	-911	-0-	9643	3	27	4	N	949	1007	0	4	8	213
						1044	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

02	15283 X	13475	-0-	-1808	-0-	12114	3	1	4	Y	1236	1299	0			76
						1360	9									
03	15872 X	13785	-0-	-2087	-0-	12296	3	1489	9	Y	1354	1332	0			98
04	15390 X	13109	-0-	-2281	-0-	11577	3	22	4	Y	1373	1388	0	5	8	78
						1510	9									
05	15903 X	13314	-0-	-2589	-0-	11901	3	19	4	Y	1267	1264	0	2	8	79
						1394	9									
06	15390 X	12676	-0-	-2714	-0-	11461	3	152	4	Y	966	917	0	2	8	126
						1063	9									
07	13671 X	12806	-0-	-865	-0-	11539	3	142	4	Y	1023	1076	0	1	8	72
						1125	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

02	17632 X	12043	-0-	-5589	-0-	22	1	10601	3	Y	1291	955	1	2	8	734
						1420	9									
03	18848 X	17116	-0-	-1732	-0-	36	1	15540	3	Y	1400	1755	0	100	1	275
						1540	9					4	8			
04	18240 X	16886	-0-	-1354	-0-	15234	3	236	4	Y	1287	1191	0	4	8	367
						1416	9									
05	16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	15250	3	117	4	Y	1289	1347	0	1	8	308
						1418	9									
06	16560 X	14756	-0-	-1804	-0-	13319	3	350	4	Y	988	1243	0	2	8	51
						1087	9									
*07	17050 X	17050	-0-	-0-	-0-	15718	3	70	4	Y	1147	1166	0	1	8	31
						1262	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

02	30479 X	25083	-0-	-5396	-0-	22374	3	56	4	Y	2412	2479	0	6	8	46
						2653	9									
03	31527 X	27261	-0-	-4266	-0-	24601	3	2660	9	Y	2418	2388	0	9	8	67
04	29010 X	25588	-0-	-3422	-0-	23087	3	103	4	Y	2180	2084	0	8	8	155
						2398	9									
05	29295 X	25586	-0-	-3709	-0-	23347	3	41	4	Y	1998	1988	0	3	8	162
						2198	9									
06	28350 X	24184	-0-	-4166	-0-	22209	3	8	4	Y	1788	1752	0	3	8	195
						1967	9									
07	24986 X	23807	-0-	-1179	-0-	21858	3	1949	9	Y	1772	1855	0	2	8	110

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31842	X	29826	-0-	-2016	-0-	27610	3	67	4	Y	1954	2009	0	6	8	37
							2149	9									
03	34038	X	31630	-0-	-2408	-0-	29137	3	2493	9	Y	2266	2231	0	9	8	63
04	32940	X	29445	-0-	-3495	-0-	27052	3	121	4	Y	2065	1974	0	7	8	147
							2272	9									
05	33666	X	28851	-0-	-4815	-0-	27078	3	50	4	Y	1566	1583	0	3	8	127
							1723	9									
06	32580	X	28133	-0-	-4447	-0-	26126	3	10	4	Y	1815	1741	0	3	8	198
							1997	9									
07	31868	X	28213	-0-	-3655	-0-	26176	3	2037	9	Y	1852	1932	0	3	8	115

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
02	14384	X	12020	-0-	-2364	-0-	8	1	11213	3	Y	726	684	0			96
							799	9									
03	14787	X	12785	-0-	-2002	-0-	150	1	12034	3	Y	546	617	0			25
							601	9									
04	13470	X	11977	-0-	-1493	-0-	260	1	11067	3	Y	590	560	0			55
							1	4	649	9							
05	13361	X	12018	-0-	-1343	-0-	11338	3	2	4	Y	616	626	0	1	8	44
							678	9									
06	12930	X	10986	-0-	-1944	-0-	10294	3	64	4	Y	571	530	0	1	8	84
							628	9									
07	12834	X	11497	-0-	-1337	-0-	10845	3	15	4	Y	579	596	0	1	8	66
							637	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17719	X	15725	-0-	-1994	-0-	57	1	14557	3	Y	1010	1049	1	3	8	281
							1111	9									
03	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	18	1	17798	3	Y	1207	1192	1	5	8	291
							1328	9									
04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	7	1	15950	3	Y	964	1033	1	6	8	216
							10	4	1060	9							
05	17484	X	16760	-0-	-724	-0-	7	1	15762	3	Y	886	854	1	2	8	246
							16	4	975	9							
06	18450	X	16061	-0-	-2389	-0-	46	1	14874	3	Y	842	797	1	2	8	289
							215	4	926	9							
07	19158	X	16504	-0-	-2654	-0-	64	1	15380	3	Y	827	786	1	1	8	329
							150	4	910	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12063	3	1	4	Y	905	962	0			56
							996	9									
03	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	12884	3	1268	9	Y	1153	1183	0			26
04	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	12187	3	25	4	Y	1081	1042	0	5	8	60
							1189	9									
05	13423	X	13101	-0-	-322	-0-	12088	3	23	4	Y	900	700	0	2	8	258
							990	9									
06	12990	X	12755	-0-	-235	-0-	11632	3	160	4	Y	875	946	0	2	8	185
							963	9									
*07	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	12081	3	225	4	Y	842	864	0	1	8	162
							926	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 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
02	14761	X	12354	-0-	-2407	-0-	21	1	11363	3	Y	882	911	0	2	8	22
							970	9									
03	14973	X	13254	-0-	-1719	-0-	69	1	12011	3	Y	1067	1035	0	5	8	49
							1174	9									
04	14490	X	12047	-0-	-2443	-0-	46	1	10616	3	Y	1188	1116	0	4	8	117
							78	4	1307	9							
05	14973	X	12633	-0-	-2340	-0-	48	1	11338	3	Y	1068	1076	0	1	8	108
							72	4	1175	9							
06	14490	X	12278	-0-	-2212	-0-	42	1	10587	3	Y	953	966	0	2	8	93
							601	4	1048	9							
07	13268	X	13004	-0-	-264	-0-	33	1	11308	3	Y	980	971	0	1	8	101
							585	4	1078	9							

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
02	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	16713	3	2	4	Y	1325	1420	0			82
							1458	9									
03	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	19191	3	1485	9	Y	1350	1402	0			30
04	18510	X	17810	-0-	-700	-0-	15995	3	25	4	Y	1627	1560	0	5	8	92
							1790	9									
05	19127	X	17736	-0-	-1391	-0-	16203	3	22	4	Y	1374	1070	0	2	8	394
							1511	9									
06	18510	X	16363	-0-	-2147	-0-	14896	3	154	4	Y	1194	1334	0	2	8	252
							1313	9									
07	20677	X	15980	-0-	-4697	-0-	14571	3	217	4	Y	1084	1126	0	1	8	209
							1192	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
02	15921	X	13262	-0-	-2659	-0-	9	1	12017	3	Y	1124	1069	0			148
							1236	9									
03	17019	X	14290	-0-	-2729	-0-	157	1	12598	3	Y	1395	1480	0			63
							1535	9									
04	15240	X	12801	-0-	-2439	-0-	270	1	11505	3	Y	931	907	0			87
							2	4	1024	9							
05	14694	X	13710	-0-	-984	-0-	12659	3	4	4	Y	952	969	0	2	8	68
							1047	9									
06	14220	X	12306	-0-	-1914	-0-	11225	3	153	4	Y	844	786	0	2	8	124
							928	9									
07	14136	X	11829	-0-	-2307	-0-	10838	3	34	4	Y	870	893	0	1	8	100
							957	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
02	19662	X	16182	-0-	-3480	-0-	27	1	14538	3	Y	1470	1502	0	2	8	36
							1617	9									
03	21018	X	15892	-0-	-5126	-0-	81	1	14234	3	Y	1434	1400	0	4	8	66
							1577	9									
04	18750	X	15415	-0-	-3335	-0-	59	1	13712	3	Y	1419	1341	0	4	8	140
							83	4	1561	9							
05	19375	X	15291	-0-	-4084	-0-	59	1	13799	3	Y	1233	1248	0	1	8	124
							77	4	1356	9							
06	18750	X	15132	-0-	-3618	-0-	53	1	13276	3	Y	1057	1076	0	2	8	103
							640	4	1163	9							
07	17298	X	15277	-0-	-2021	-0-	40	1	13648	3	Y	886	897	0	1	8	91
							614	4	975	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
02	22359	X	18319	-0-	-4040	-0-	13	1	17350	3	Y	869	833	0			115
							956	9									
03	22072	X	18781	-0-	-3291	-0-	219	1	17635	3	Y	843	920	0			38
							927	9									
04	20610	X	18448	-0-	-2162	-0-	398	1	16951	3	Y	997	942	0			93
							2	4	1097	9							
05	21297	X	17548	-0-	-3749	-0-	16368	3	4	4	Y	1069	1084	0	1	8	77
							1176	9									
06	20610	X	15827	-0-	-4783	-0-	14720	3	151	4	Y	869	816	0	2	8	128
							956	9									
07	19592	X	15969	-0-	-3623	-0-	15042	3	35	4	Y	811	845	0	1	8	93
							892	9									

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
02	17603	X	13336	-0-	-4267	-0-	9	1	12325	3	Y	911	860	0			120
							1002	9									
03	18166	X	14518	-0-	-3648	-0-	163	1	13087	3	Y	1153	1221	0			52
							1268	9									
04	16320	X	13325	-0-	-2995	-0-	282	1	11988	3	Y	957	920	0			89
							2	4	1053	9							
05	15717	X	14365	-0-	-1352	-0-	13339	3	4	4	Y	929	949	0	2	8	67
							1022	9									
06	15210	X	13534	-0-	-1676	-0-	12400	3	147	4	Y	897	830	0	2	8	132
							987	9									
07	14508	X	14269	-0-	-239	-0-	13250	3	36	4	Y	894	922	0	1	8	103
							983	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16008	X	13974	-0-	-2034	-0-	55	1	12717	3	Y	1093	1138	1	3	8	304
							1202	9									
03	16678	X	16462	-0-	-216	-0-	16	1	15023	3	Y	1294	1281	1	5	8	312
							1423	9									
04	15690	X	15177	-0-	-513	-0-	7	1	13922	3	Y	1126	1179	1	6	8	253
							9	4	1239	9							
05	16089	X	14478	-0-	-1611	-0-	7	1	13374	3	Y	983	961	1	2	8	273
							16	4	1081	9							
06	15930	X	13448	-0-	-2482	-0-	10	1	12433	3	Y	871	843	1	2	8	299
							47	4	958	9							
07	16461	X	13315	-0-	-3146	-0-	60	1	12146	3	Y	879	827	1	1	8	350
							142	4	967	9							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 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
02	33814	X	27961	-0-	-5853	-0-	26254	3	13	4	Y	1540	1599	1	4	8	180
							1694	9									
03	34968	X	27331	-0-	-7637	-0-	25446	3	1885	9	Y	1714	1736	0	5	8	153
04	32610	X	25677	-0-	-6933	-0-	23897	3	10	4	Y	1609	1621	0	7	8	134
							1770	9									
05	31744	X	25867	-0-	-5877	-0-	23972	3	12	4	Y	1712	1684	0	3	8	159
							1883	9									
06	30720	X	22527	-0-	-8193	-0-	20961	3	6	4	Y	1418	1462	0	10	8	105
							1560	9									
07	25978	X	22366	-0-	-3612	-0-	20939	3	21	4	Y	1278	1257	0	2	8	124
							1406	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18270	X	15114	-0-	-3156	-0-	13594	3	39	4	N	1346	1309	0	17	8	590
							1481	9									
03	19096	X	14566	-0-	-4530	-0-	13291	3	1275	9	N	1159	1292	0	23	8	434
04	18480	X	15046	-0-	-3434	-0-	13731	3	6	4	N	1190	1118	0	33	8	473
							1309	9									
05	16771	X	13420	-0-	-3351	-0-	11948	3	24	4	N	1316	1277	0	10	8	502
							1448	9									
06	16230	X	10866	-0-	-5364	-0-	9539	3	158	4	N	1063	1035	0	10	8	520
							1169	9									
07	16151	X	9430	-0-	-6721	-0-	8138	3	153	4	N	1035	1002	0	8	8	545
							1139	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

02	17313	X	14968	-0-	-2345	-0-	13081	3	24	4	N	1694	1628	0	7	8	369
							1863	9									
03	16926	X	15923	-0-	-1003	-0-	14065	3	1858	9	N	1689	1631	0	9	8	418
04	16170	X	15379	-0-	-791	-0-	13616	3	21	4	N	1584	1590	0	11	8	401
							1742	9									
05	16709	X	14231	-0-	-2478	-0-	12534	3	54	4	N	1494	1532	0	4	8	359
							1643	9									
06	16170	X	12333	-0-	-3837	-0-	10512	3	305	4	N	1378	1298	0	3	8	436
							1516	9									
07	14167	X	11785	-0-	-2382	-0-	10271	3	259	4	N	1141	1360	0	4	8	213
							1255	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

02	19778	X	16714	-0-	-3064	-0-	14927	3	7	4	Y	1618	1571	0			265
							1780	9									
03	19561	X	17897	-0-	-1664	-0-	16333	3	61	4	Y	1366	1373	0			258
							1503	9									
04	18930	X	16945	-0-	-1985	-0-	15310	3	74	4	Y	1419	1303	0			374
							1561	9									
05	19096	X	16006	-0-	-3090	-0-	14088	3	333	4	Y	1441	1375	0	4	8	436
							1585	9									
06	18480	X	15256	-0-	-3224	-0-	13037	3	967	4	Y	1138	1294	0	3	8	277
							1252	9									
07	17887	X	14537	-0-	-3350	-0-	11573	3	2062	4	Y	820	911	0	3	8	183
							902	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

02	18299	X	14685	-0-	-3614	-0-	10	1	13806	3	Y	790	761	0			104
							869	9									
03	18538	X	15554	-0-	-2984	-0-	181	1	14533	3	Y	764	833	0			35
							840	9									
04	17160	X	14856	-0-	-2304	-0-	319	1	13580	3	Y	868	822	0			81
							2	4	955	9							
05	17174	X	14189	-0-	-2985	-0-	13211	3	4	4	Y	885	901	0	1	8	64
							974	9									
06	16620	X	14172	-0-	-2448	-0-	13258	3	140	4	Y	704	663	0	1	8	104
							774	9									
07	15562	X	13380	-0-	-2182	-0-	12638	3	36	4	Y	642	671	0	1	8	74
							706	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
02	58203	X	41261	-0-	-16942	-0-	38361	3	19	4	Y	2619	2670	1	6	8	307
							2881	9									
03	58466	X	42702	-0-	-15764	-0-	39343	3	3359	9	Y	3054	3081	0	8	8	272
04	51000	X	33158	-0-	-17842	-0-	30118	3	14	4	Y	2751	2783	0	10	8	230
							3026	9									
05	44113	X	39416	-0-	-4697	-0-	36431	3	18	4	Y	2697	2674	0	3	8	250
							2967	9									
06	42690	X	33570	-0-	-9120	-0-	30782	3	7	4	Y	2528	2586	0	3	8	189
							2781	9									
07	40083	X	30916	-0-	-9167	-0-	28184	3	20	4	Y	2465	2412	0	3	8	239
							2712	9									

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
02	14152	X	11584	-0-	-2568	-0-	20	1	10634	3	Y	845	715	1	2	8	480
							930	9									
03	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	27	1	14366	3	Y	1299	1437	0	82	1	255
							1429	9					5	8			
04	14190	X	14076	-0-	-114	-0-	12763	3	173	4	Y	1036	990	0	6	8	295
							1140	9									
05	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	13111	3	84	4	Y	988	1045	0	2	8	236
							1087	9									
06	14670	X	13364	-0-	-1306	-0-	12205	3	276	4	Y	803	965	0	34	8	40
							883	9									
07	15810	X	13253	-0-	-2557	-0-	12307	3	48	4	Y	816	833	0	1	8	22
							898	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
02	56318	X	42327	-0-	-13991	-0-	39022	3	2	4	Y	3003	3175	0			185
							3303	9									
03	60202	X	42028	-0-	-18174	-0-	38634	3	3394	9	Y	3085	3046	0			224
04	54990	X	38443	-0-	-16547	-0-	35655	3	38	4	Y	2500	2570	0	12	8	142
							2750	9									
05	51274	X	37429	-0-	-13845	-0-	34614	3	33	4	Y	2529	2509	0	4	8	158
							2782	9									
06	49620	X	17574	-0-	-32046	-0-	15355	3	169	4	Y	1864	1773	0	5	8	244
							2050	9									
07	40300	X	25943	-0-	-14357	-0-	22507	3	200	4	Y	2942	2973	0	5	8	208
							3236	9									

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
02	63713	X	44015	-0-	-19698	-0-	40652	3	2	4	Y	3055	3229	0			188
							3361	9									
03	60140	X	45609	-0-	-14531	-0-	42142	3	3467	9	Y	3152	3111	0			229
04	51990	X	43087	-0-	-8903	-0-	40013	3	42	4	Y	2756	2815	0	14	8	156
							3032	9									
05	50995	X	41765	-0-	-9230	-0-	38990	3	37	4	Y	2489	2485	0	5	8	155
							2738	9									
06	49350	X	37762	-0-	-11588	-0-	35148	3	254	4	Y	2145	2015	0	5	8	280
							2360	9									
07	43214	X	37695	-0-	-5519	-0-	34594	3	473	4	Y	2389	2496	0	4	8	169
							2628	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40310 X	32507	-0-	-7803	-0-	29824	3	14	4	Y	2426	2503	1	6	8	284
						2669	9									
03	42594 X	40027	-0-	-2567	-0-	37061	3	2966	9	Y	2696	2731	0	9	8	240
04	37800 X	36576	-0-	-1224	-0-	33857	3	14	4	Y	2459	2483	0	11	8	205
						2705	9									
05	35352 X	35352	-0-	-0-	-0-	32643	3	17	4	Y	2447	2421	0	4	8	227
						2692	9									
06	38730 X	30861	-0-	-7869	-0-	28783	3	7	4	Y	1883	1966	0	4	8	140
						2071	9									
07	38843 X	31819	-0-	-7024	-0-	29506	3	22	4	Y	2083	2017	0	4	8	202
						2291	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

02	59479 X	45005	-0-	-14474	-0-	42306	3	20	4	Y	2435	2486	1	6	8	285
						2679	9									
03	56358 X	42249	-0-	-14109	-0-	39572	3	2677	9	Y	2434	2495	0	7	8	217
04	51240 X	39095	-0-	-12145	-0-	36653	3	16	4	Y	2205	2228	0	10	8	184
						2426	9									
05	50623 X	37888	-0-	-12735	-0-	35309	3	18	4	Y	2328	2292	0	4	8	216
						2561	9									
06	48990 X	34053	-0-	-14937	-0-	32008	3	7	4	Y	1853	1927	0	4	8	138
						2038	9									
07	41664 X	34916	-0-	-6748	-0-	32758	3	23	4	Y	1941	1887	0	4	8	188
						2135	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

02	54868 X	42328	-0-	-12540	-0-	39479	3	19	4	Y	2573	2657	1	6	8	301
						2830	9									
03	56699 X	41186	-0-	-15513	-0-	38361	3	2825	9	Y	2568	2631	0	9	8	229
04	51570 X	38533	-0-	-13037	-0-	36031	3	15	4	Y	2261	2289	0	13	8	188
						2487	9									
05	45260 X	37167	-0-	-8093	-0-	34574	3	17	4	Y	2342	2309	0	4	8	217
						2576	9									
06	43800 X	32799	-0-	-11001	-0-	30540	3	7	4	Y	2047	2107	0	4	8	153
						2252	9									
07	39556 X	33801	-0-	-5755	-0-	31327	3	22	4	Y	2229	2162	0	4	8	216
						2452	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

02	41818 X	18811	-0-	-23007	-0-	15971	3	2840	9	Y	2582	2394	0			304
03	38471 X	10748	-0-	-27723	-0-	9486	3	1262	9	Y	1147	1351	0			100
04	31440 X	27889	-0-	-3551	-0-	24339	3	3550	9	Y	3227	3063	0			264
05	36057 X	36057	-0-	-0-	-0-	33030	3	3027	9	Y	2752	2812	0	27	8	177
06	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	19259	3	1977	9	Y	1797	1824	0	22	8	128
07	28830 X	12153	-0-	-16677	-0-	11306	3	847	9	Y	770	816	0	16	8	66

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
02	66567 X	66567	-0-	-0-	-0-	61557	3	151	4	Y	4417	4565	0	9	8	84
						4859	9									
03	66552 X	66552	-0-	-0-	-0-	62195	3	4357	9	Y	3961	3921	0	14	8	110
04	62670 X	59250	-0-	-3420	-0-	55158	3	250	4	Y	3493	3342	0	13	8	248
						3842	9									
05	64759 X	53870	-0-	-10889	-0-	50346	3	92	4	Y	3120	3110	0	4	8	254
						3432	9									
06	62670 X	49165	-0-	-13505	-0-	46122	3	18	4	Y	2750	2699	0	5	8	300
						3025	9									
07	64170 X	47177	-0-	-16993	-0-	44062	3	3115	9	Y	2832	2951	0	5	8	176

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

02	59334 X	54315	-0-	-5019	-0-	50015	3	122	4	Y	3798	3921	0	8	8	72
						4178	9									
03	63426 X	56032	-0-	-7394	-0-	51505	3	4527	9	Y	4115	4064	0	9	8	114
04	61380 X	51630	-0-	-9750	-0-	46849	3	215	4	Y	4151	3954	0	16	8	295
						4566	9									
05	63426 X	48502	-0-	-14924	-0-	44231	3	80	4	Y	3810	3791	0	4	8	310
						4191	9									
06	61260 X	25025	-0-	-36235	-0-	22202	3	12	4	Y	2555	2581	0	5	8	279
						2811	9									
07	52731 X	36927	-0-	-15804	-0-	33192	3	3735	9	Y	3395	3458	0	5	8	211

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	24266	-0-	24266	24266	15955	3	234	4	Y	7343	6579	0	404	8	360
						8077	9									
07	SHUT IN	116909	-0-	116909	141175	86998	3	208	4	Y	27003	26600	0	32	8	731
						29703	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	13709	-0-	13709	13709	8761	3	2	4	Y	4496	4035	0	34	8	427
						4946	9									
07	SHUT IN	114816	-0-	114816	128525	84739	3	3	4	Y	27340	26954	0	39	8	774
						30074	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	32706	-0-	32706	32706	21776	3	26	4	N	9913	8803	1	330	8	780
						10904	9									
07	SHUT IN	128583	-0-	128583	161289	92702	3	68	4	N	32557	32242	1	36	8	1059
						35813	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	38214	-0-	38214	38214	23909	3	338	4	Y	12697	11816	1	288	8	593
						13967	9									
07	SHUT IN	148890	-0-	148890	187104	112104	3	3146	4	Y	30582	30701	1	37	8	437
						33640	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

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

02	899 N	834	-0-	-65	B	-0-	826	2	8	9	N	7				123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 N	862	-0-	-99	B	-0-	854	2	8	9	N	7				130
04	900 N	861	-0-	-39	B	-0-	857	2	4	9	N	4				134
05	899 N	802	-0-	-97	B	-0-	800	2	2	9	N	2				136
06	840 N	696	-0-	-144	B	-0-	694	2	2	9	N	2				138
07	899 N	654	-0-	-245	B	-0-	653	2	1	9	N	1				139

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				71

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

02	696 N	504	-0-	-192	B	-0-	504	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	2			N	-0-				-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-				-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-				-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	587	2	40	4	N	-0-				-0-
07	651 N	478	-0-	-173	B	-0-	478	2			N	-0-				-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1480	-0-	-144 B	-0-	10	1	1470	3	N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1674 N	1393	-0-	-281 B	-0-	10	1	1383	3	N	-0-					26
04	1560 N	1290	-0-	-270 B	-0-	10	1	1280	3	N	-0-					26
05	1581 N	1279	-0-	-302 B	-0-	10	1	1269	3	N	-0-					26
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	10	1	1190	3	N	-0-					26
07	1333 N	1205	-0-	-128 B	-0-	10	1	1195	3	N	-0-					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	3	N	59					306
						65	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	10	1	175	3	N	16					322
						18	9									
*04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	3	N	18	1	8			339
						20	9									
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	265	3	N	31					370
						34	9									
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	10	1	284	3	N	184	178	1			376
						202	9									
*07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	10	1	271	3	N	14					390
						15	9									

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

02	812 N	482	-0-	-330 B	-0-	10	1	472	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	501	-0-	-367 B	-0-	10	1	491	3	N	-0-					-0-
04	570 N	235	-0-	-335 B	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	10	1	623	3	N	-0-					-0-
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	10	1	822	3	N	-0-					-0-
*07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	10	1	849	3	N	-0-					-0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	10	1	989	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	10	1	1040	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	10	1	971	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	865	-0-	-189 B	-0-	10	1	855	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	879	-0-	-141 B	-0-	10	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	849	-0-	-174 B	-0-	10	1	839	3	N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
NORTHSTAR OPERATING COMPANY //CONT.// 614609
SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

02	783	1335	-0-	552 B	1056	1335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1056																
03	837	121	-0-	-716 B	340	121	3			N	-0-					-0-
04	784	78	-0-	-706 B	-366	78	3			N	-0-					-0-
05	783	248	-0-	-535 B	-901	248	3			N	-0-					-0-
06	0 N	295	-0-	295 B	-606	295	3			N	-0-					-0-
07	93 N	180	-0-	87 B	-519	180	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

02	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	45	1	1412	2	N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	58	1	1431	2	N	-0-					16
04	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	62	1	1339	2	N	-0-					16
05	1550 N	1425	-0-	-125 B	-0-	58	1	1367	2	N	-0-					16
06	1440 N	1192	-0-	-248 B	-0-	39	1	1153	2	N	-0-					16
07	1457 N	1316	-0-	-141 B	-0-	65	1	1251	2	N	-0-					16

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	DLQ G-10	45599	-0-	45599	45599	2369	1	43230	2	N	-0-			-0-
03	111192 X	65593	-0-	-45599	-0-	3741	1	3405	2	N	-0-			-0-
						58447	3							
04	65065 X	65065	-0-	-0-	-0-	3630	1	61435	3	N	-0-			-0-
05	61783 X	54922	-0-	-6861	-0-	3665	1	51257	3	N	-0-			-0-
06	64380 X	64380	-0-	-0-	-0-	3584	1	60796	3	N	-0-			-0-
07	67239 X	66443	-0-	-796	-0-	3782	1	62661	3	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	348 N	202	-0-	-146	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

02	318652 X	296971	-0-	-21681	-0-	1624	1	295347	2	N	-0-			-0-
03	340628 X	303501	-0-	-37127	-0-	1736	1	301765	2	N	-0-			-0-
04	329640 X	296334	-0-	-33306	-0-	1680	1	294654	2	N	-0-			-0-
05	332599 X	249136	-0-	-83463	-0-	1512	1	247624	2	N	-0-			-0-
06	321870 X	259197	-0-	-62673	-0-	1680	1	257517	2	N	-0-			-0-
07	317440 X	265725	-0-	-51715	-0-	1736	1	263989	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

02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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 #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	2842 #	2219	-0-	-623	-0-	2219	2		N	-0-				-0-
03	3038 #	2940	-0-	-98	-0-	2940	2		N	-0-				-0-
04	2940 #	1142	-0-	-1798	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
05	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-				-0-
06	2850 #	2740	-0-	-110	-0-	2740	2		N	-0-				-0-
07	2945 #	2698	-0-	-247	-0-	2698	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

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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

02	5887 #	3909	-0-	-1978	-0-	3777	3	132	9	Y	120				356
03	6293 #	6120	-0-	-173	-0-	5915	3	205	9	Y	186	352	1		190
04	6060 #	5999	-0-	-61	-0-	5821	3	178	9	Y	162				352
*05	6262 #	5814	-0-	-448	-0-	5661	3	153	9	Y	139	184	1		307
*06	5910 #	5878	-0-	-32	-0-	5696	3	182	9	Y	165	182	1		290
07	6200 #	5899	-0-	-301	-0-	5737	3	162	9	Y	147	173	1		264

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3434	2	140	9	Y	127	143	1			68
03	3751 #	3528	-0-	-223	-0-	3360	2	168	9	Y	153	112	1			109
04	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	3596	2	160	9	Y	145	126	1			128
05	3735 R	3735	-0-	-0-	-0-	3617	2	118	9	Y	107	170	1			65
06	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3553	2	171	9	Y	155	149	1			71
07	3689 #	3626	-0-	-63	-0-	3485	2	141	9	Y	128	132	1			67

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

02	1769 #	648	-0-	-1121	-0-	641	3	7	9	N	6	2	8			95
03	1891 #	1615	-0-	-276	-0-	1595	3	20	9	N	18					113
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2116	3	28	9	N	25	1	8			137
05	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2028	3	37	9	N	34					171
06	1830 #	660	-0-	-1170	-0-	650	3	10	9	N	9	144	1			36
07	1891 #	215	-0-	-1676	-0-	209	3	6	9	N	5					41

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

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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 #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160 #	1010	-0-	-150	-0-	628	3	382	9	N	347	332	1			139
03	1457 #	786	-0-	-671	-0-	497	3	289	9	N	263	323	1			79
04	1410 #	1037	-0-	-373	-0-	742	3	295	9	N	268	278	1			69
05	1457 #	992	-0-	-465	-0-	693	3	299	9	N	272	231	1			110
06	1140 #	770	-0-	-370	-0-	585	3	185	9	N	168	110	1			168
07	1085 #	928	-0-	-157	-0-	547	3	381	9	N	346	423	1			91

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69253 R	69253	-0-	-0-	-0-	11617	2	56755	3	Y	801	436	0	384	1	11
						881	9									
03	68037 R	68037	-0-	-0-	-0-	10934	2	55435	3	Y	1516	1216	0	280	1	31
						1668	9									
04	73113 R	73113	-0-	-0-	-0-	17970	2	53607	3	Y	1396	1096	0	297	1	34
						1536	9									
05	71013 R	71013	-0-	-0-	-0-	16573	2	53151	3	Y	1172	992	0	189	1	25
						1289	9									
06	69671 R	69671	-0-	-0-	-0-	17854	2	50538	3	Y	1163	892	0	269	1	27
						1279	9									
*07	72872 R	72872	-0-	-0-	-0-	17018	2	54193	3	Y	1510	1225	0	279	1	33
						1661	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 0 #	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

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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 #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120350 X	119356	-0-	-994	-0-	119356	2		N	-0-			-0-
03	128650 X	46467	-0-	-82183	-0-	46467	3		N	-0-			-0-
04	124500 X	44554	-0-	-79946	-0-	44554	3		N	-0-			-0-
05	128340 X	46836	-0-	-81504	-0-	46836	3		N	-0-			-0-
06	123930 X	44287	-0-	-79643	-0-	44287	3		N	-0-			-0-
07	127596 X	45204	-0-	-82392	-0-	45204	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3712 #	74	-0-	-3638	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	3720 #	241	-0-	-3479	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	3600 #	711	-0-	-2889	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	3007 #	2418	-0-	-589	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	897	3	58	9	N	53	1	8			97
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	960	3	63	9	N	57					154
04	990 N	969	-0-	-21	-0-	907	3	62	9	N	56	131	1			79
05	1023 N	938	-0-	-85	-0-	876	3	62	9	N	56	1	8			134
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	791	3	62	9	N	56	134	1			56
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	319	3	67	9	Y	61					89
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	296	3	67	9	Y	61	100	1			50
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	240	3	58	9	Y	53					103
05	403 N	272	-0-	-131	-0-	211	3	61	9	Y	55	109	1			49
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	192	3	54	9	Y	49					98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305 N	205	-0-	-1100	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551 N	205	-0-	-346	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
*07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2349 X	1352	-0-	-997	-0-	1352	3			N	-0-					94
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					94
04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					94
05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					94
06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					94
07	1891 X	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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
02	1015	X	817	-0-	-198	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	903	-0-	-182	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	889	-0-	-161	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	961	X	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	930	X	921	-0-	-9	-0-	921	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6525	X	3878	-0-	-2647	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	4535	-0-	-2440	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	4605	-0-	-2145	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4276	-0-	-584	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
*07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

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

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

02	59611	X	14247	-0-	-45364	-0-	14247	2			Y	-0-					-0-
03	15438	X	6079	-0-	-9359	-0-	767	1	5310	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14940	X	5908	-0-	-9032	-0-	736	1	5172	3	Y	-0-					-0-
05	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	926	1	5290	3	Y	1					1
							1	9									
06	14730	X	5939	-0-	-8791	-0-	929	1	5007	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
07	15221	X	6221	-0-	-9000	-0-	973	1	5248	3	Y	-0-					2

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	1742	-0-	-831	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	711	-0-	-1779	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2016 - P/A 06/24/16

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

02	232	X	138	-0-	-94	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	21	-0-	-2366	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1762	-0-	-938	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-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
02	2320	N	2058	-0-	-262	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

02	522	N	449	-0-	-73	-0-	449	3			Y	-0-					28
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					28
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					28
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					28
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					28
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

02	4437	X	3917	-0-	-520	-0-	3917	3			Y	-0-					36
03	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	4130	3			Y	-0-					36
04	4590	X	3900	-0-	-690	-0-	3900	3			Y	-0-					36
05	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	4055	3			Y	-0-					36
06	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	4008	3			Y	-0-					36
07	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	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

02	3074	X	3059	-0-	-15	-0-	160	1	2899	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	174	1	2921	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	160	1	2786	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	162	1	2940	3	Y	-0-	4	1			1
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	224	1	5224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	265	1	2812	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

02	60	X	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

02	1276	N	1010	-0-	-266	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	466	-0-	-644	-0-	77	1	389	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	494	-0-	-591	-0-	70	1	424	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	64	1	390	3	N	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	77	1	453	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

*11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-				-0-
12	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			N	-0-				-0-
01	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	2576	1			N	-0-				-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-				-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-				-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-				-0-
05	2883	N	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			N	-0-				-0-
06	2730	N	2402	-0-	-328	-0-	2402	2			N	-0-				-0-
07	2821	N	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-				-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-				-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-				-0-
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-				-0-
05	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	2401	2			N	-0-				-0-
06	2880	X	1668	-0-	-1212	-0-	1668	2			N	-0-				-0-
*07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-				-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

02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1	1	6177	3	Y	27	27	0		-0-
							30	9								
03	6076	X	5875	-0-	-201	-0-	1	1	5815	3	Y	54	53	0		1
							59	9								
04	6120	X	5842	-0-	-278	-0-	1	1	5784	3	Y	52	51	0		2
							57	9								
*05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1	1	5847	3	Y	50	51	0		1
							55	9								
*06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	1	1	5948	3	Y	54	54	0		1
							59	9								
07	5890	X	5884	-0-	-6	-0-	1	1	5825	3	Y	53	53	0		1
							58	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

02	232	N	193	-0-	-39	-0-	193	3			N	-0-				-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-				-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-				-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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

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

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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 "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	406	N	364	-0-	-42	-0-	364	2		N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2		N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2		N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					-0-
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2		N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

02	464	N	411	-0-	-53	-0-	411	2		N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2		N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2		N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2		N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-					-0-
04	900	N	497	-0-	-403	-0-	497	3		N	-0-					-0-
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	3		N	-0-					-0-
06	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	3		N	-0-					-0-
07	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	3		N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC. 009534
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

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

02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

02	1450	N	1208	-0-	-242	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	681	-0-	-621	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2016

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-			-0-
03	13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

02	39583 X	39583	-0-	-0-	-0-	39583	3		Y	-0-			-0-
03	42391 X	42391	-0-	-0-	-0-	42391	3		Y	-0-			-0-
04	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	24981	3		Y	-0-			-0-
05	41298 X	41298	-0-	-0-	-0-	41298	3		Y	-0-			-0-
06	33722 X	33722	-0-	-0-	-0-	33722	3		Y	-0-			-0-
*07	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	39852	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3		Y	-0-			-0-
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3		Y	-0-			-0-
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3		Y	-0-			-0-
05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3		Y	-0-			-0-
06	4410 X	3490	-0-	-920	-0-	3490	3		Y	-0-			-0-
*07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	10378	-0-	7378	7378	10378	3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	11367	-0-	8267	15645	11367	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	T. A.	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 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-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	3		N	-0-			-0-
03	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	3		N	-0-			-0-
04	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	3		N	-0-			-0-
05	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	3		N	-0-			-0-
*06	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20070	3		N	-0-			-0-
*07	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20070	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

02	1276 N	914	-0-	-362	-0-	914	3		N	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	771	-0-	-489	-0-	771	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927	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

02	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3		N	-0-			-0-
04	5190 X	3978	-0-	-1212	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
05	4929 X	489	-0-	-4440	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				N	-0-			-0-
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	0 X	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

02	56401	X	14682	-0-	-41719	-0-	14682	3			N	-0-					-0-
03	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	21372	3			N	-0-					-0-
04	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	30041	3			N	-0-					-0-
05	20693	X	20693	-0-	-0-	-0-	20693	3			N	-0-					-0-
06	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	3			N	-0-					-0-
07	17112	X	29	-0-	-17083	-0-	29	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

02	1508	N	412	-0-	-1096	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	746	-0-	-334	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	314	-0-	-706	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	775	N	254	-0-	-521	-0-	254	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S.M. -B- WELL #: 42 RRCID -> 280015 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11300 - 11414

04	DELQ	PR	859	-0-	859	859	859	3			N	-0-					-0-
05		1488	852	-0-	-636	223	852	3			N	-0-					-0-
06		1440	195	-0-	-1245	-0-	195	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2016

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
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

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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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

02	28280	26550	-0-	-1730	78273	26262	3	288	9	Y	262	349	1			217
03	31310	28712	-0-	-2598	75675	28431	3	281	9	Y	255	341	1			131
04	30300	26260	-0-	-4040	71635	25999	3	261	9	Y	237	166	1			202
05	29760	27341	-0-	-2419	69216	27085	3	256	9	Y	233	164	1			271
06	27510	25095	-0-	-2415 B	66801	24836	3	259	9	Y	235	171	1			335
07	28427	23065	-0-	-5362 B	61439	22833	3	232	9	Y	211	334	1			212

EMPEROR (MISS.) //CONT.// 28961 657 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
S.M. HALLEY WELL #: 801 RRCID -> 279716 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8286 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348		-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360		-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					62
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					62
04	4650	X	4202	-0-	-448	-0-	4202	2			N	-0-					62
05	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	4386	2			N	-0-					62
06	4650	X	4002	-0-	-648	-0-	4002	2			N	-0-					62
07	4619	X	4164	-0-	-455	-0-	4164	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3837	2	10	9	Y	9					26
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					26
04	3420	X	2565	-0-	-855	-0-	2554	2	11	9	Y	10	25	1			11
05	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3532	2	14	9	Y	13					24
06	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	3487	2	4	9	Y	4					28
07	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3513	2	7	9	Y	6	26	1			8

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

02	667	N	501	-0-	-166	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2295	3	180	9	N	164	173	1			131
03	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1685	3	68	9	N	62					193
04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1890	3	117	9	N	106	170	1			129
05	2635 X	1493	-0-	-1142	-0-	1368	3	125	9	N	114					243
06	2550 X	1857	-0-	-693	-0-	1763	3	94	9	N	85	172	1			156
07	2635 X	1860	-0-	-775	-0-	1761	3	99	9	N	90					246

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

02	1682 X	1594	-0-	-88	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2040 X	1775	-0-	-265	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

02	2900 N	3291	-0-	391	469	3259	3	32	9	N	29					103
03	3100 N	3439	-0-	339	808	3402	3	37	9	N	34					137
04	3476 X	2668	-0-	-808	-0-	2659	3	9	9	N	8					145
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2335	3	25	9	N	23					168
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					168
*07	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					168

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

02	3596 X	3354	-0-	-242	-0-	3343	3	11	9	N	10					55
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4039	3	35	9	N	32					87
04	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3132	3	21	9	N	19					106
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4348	3	50	9	N	45					151
06	3930 X	3707	-0-	-223	-0-	3664	3	43	9	N	39					190
07	4061 X	290	-0-	-3771	-0-	283	3	7	9	N	6					196

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

*08	1612 X	1539	-0-	-73	-0-	1511	3	28	9	N	25	38	3			-0-
*09	1890 X	1775	-0-	-115	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	1890 X	1587	-0-	-303	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1829 X	1463	-0-	-366	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
01	2170 X	1501	-0-	-669	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3732	3	106	9	N	96					96
03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4240	3	45	9	N	41					137
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2286	3	15	9	N	14					151
05	4092 X	3509	-0-	-583	-0-	3491	3	18	9	N	16					167
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4893	3	15	9	N	14					181
*07	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6183	3	10	9	N	9					190

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

02	5829 X	5747	-0-	-82	-0-	5708	3	39	9	Y	35					75
03	6231 X	6139	-0-	-92	-0-	6076	3	63	9	Y	57					132
04	6030 X	5687	-0-	-343	-0-	5648	3	39	9	Y	35					167
05	6231 X	5087	-0-	-1144	-0-	5054	3	33	9	Y	30					197
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	5					202
*07	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7102	3	22	9	Y	20					222

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					53
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					53
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					53
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					53
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					53
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					53

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

02	2146	X	2145	-0-	-1	-0-	2143	3	2	9	N	2					147
03	2511	X	2467	-0-	-44	-0-	2465	3	2	9	N	2					149
04	2430	X	2017	-0-	-413	-0-	2017	3			N	-0-					149
05	2511	X	2327	-0-	-184	-0-	2326	3	1	9	N	1					150
06	2400	X	1674	-0-	-726	-0-	1674	3			N	-0-					150
07	2480	X	1482	-0-	-998	-0-	1482	3			N	-0-					150

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2951	3	13	9	N	12					105
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3458	3	56	9	N	51					156
04	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3			N	-0-					156
05	2945	X	346	-0-	-2599	-0-	317	3	29	9	N	26					182
06	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2781	3	46	9	N	42					224
*07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3476	3	17	9	N	15	185	1			54

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

02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1132	2	59	9	Y	54					156
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	Y	2					158
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1121	2	65	9	Y	59	154	1			63
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	999	2	102	9	Y	93					156
06	900	N	43	-0-	-857	-0-	22	2	21	9	Y	19					175
07	930	N	38	-0-	-892	-0-	24	2	14	9	Y	13	159	1			29

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522 N	149	-0-	-373	-0-	146	3	3	9	Y	3					8
03	620 N	66	-0-	-554	-0-	62	3	4	9	Y	4					12
04	420 N	34	-0-	-386	-0-	33	3	1	9	Y	1					13
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					13
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					14
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					16

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	182	1			50

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

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	132	-0-	132	251	132	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

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

02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					46
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	900 N	66	-0-	-834	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	-0-	4	64	4	2			N	-0-					-0-
03	171 X	107	-0-	-64	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3 K	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	2			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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	203	N	41	-0-	-162	-0-	41	2	N	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2	N	-0-			-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
02	725	N	532	-0-	-193	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

02	812	N	460	-0-	-352	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	2			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

02	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					95
03	837	#	658	-0-	-179	-0-	658	2			N	-0-					95
04	930	#	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					95
05	961	#	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					95
06	930	#	403	-0-	-527	-0-	403	2			N	-0-					95
07	930	#	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	454	-0-	-116	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	386	-0-	-184	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	522	-0-	-67	-0-	522	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

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	430	3	21	9	N	19					160
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	3	13	9	N	12					172
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	312	3	30	9	N	27					199
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	290	3	19	9	N	17					216
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	392	3	17	9	N	15	165	1			66
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	336	3	15	9	N	14					80

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3832	2	123	9	N	112					325
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4053	2	31	4	N	99	191	1			233
						109	9									
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3955	2	87	9	N	79					312
05	4216 X	701	-0-	-3515	-0-	633	2	60	4	N	7					319
						8	9									
06	4080 X	1	-0-	-4079	-0-	1	2			N	-0-					319
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					319

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	41108 X	41108	-0-	-0-	-0-	41108	2			Y	-0-	13	1			42
03	43028 X	34970	-0-	-8058	-0-	34704	2	266	4	Y	-0-	11	1			31
04	41640 X	26599	-0-	-15041	-0-	26599	2			Y	-0-	8	1			23
05	43958 X	246	-0-	-43712	-0-	225	2	21	4	Y	-0-	6	1			17
06	42540 X	-0-	-0-	-42540	-0-					Y	1	5	1			13
07	43958 X	-0-	-0-	-43958	-0-					Y	-0-					13

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

02	10208 X	8533	-0-	-1675	-0-	8533	2			Y	-0-					1
03	7998 X	6603	-0-	-1395	-0-	6553	2	50	4	Y	-0-					1
04	15900 X	6707	-0-	-9193	-0-	6707	2			Y	-0-					1
05	16430 X	12116	-0-	-4314	-0-	11068	2	1048	4	Y	-0-					1
06	15900 X	10725	-0-	-5175	-0-	10725	2			Y	-0-					1
*07	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	11371	2	2184	4	Y	-0-					1

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

02	12760 X	11986	-0-	-774	-0-	11820	2	166	9	Y	151	165	1			564
03	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12116	2	201	9	Y	183	164	1			583
04	13470 X	11716	-0-	-1754	-0-	11497	2	219	9	Y	199	167	1			615
05	13919 X	10561	-0-	-3358	-0-	10356	2	205	9	Y	186	177	1			624
06	13470 X	9126	-0-	-4344	-0-	9004	2	122	9	Y	111	179	1			556
07	12803 X	9318	-0-	-3485	-0-	9172	2	146	9	Y	133					689

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SMC OIL & GAS, INC. 789634
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

02	61538 X	-0-	-0-	-61538	-0-					N	-0-					-0-
03	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-					-0-
04	63660 X	-0-	-0-	-63660	-0-					N	-0-					-0-
05	60326 X	-0-	-0-	-60326	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

02	23983 X	19002	-0-	-4981	-0-	18954	2	48	9	Y	44	9	1			38
03	24769 X	20168	-0-	-4601	-0-	20015	2	153	4	Y	-0-	10	1			28
04	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	2			Y	-0-	7	1			21
05	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	22913	2	2170	4	Y	1	6	1			16
						1	9									
06	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	22294	2			Y	-0-	4	1			12
*07	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	21250	2	4082	4	Y	-0-					12

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

02	17922 X	11147	-0-	-6775	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
03	13919 X	9041	-0-	-4878	-0-	8972	2	69	4	N	-0-					-0-
04	13470 X	2184	-0-	-11286	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	15400	2	1458	4	N	-0-					-0-
06	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
*07	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	13685	2	2629	4	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2465	X	1362	-0-	-1103	-0-	140	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	2	1	4175	2	N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	183	-0-	-803	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	436	-0-	-1014	-0-	45	1	391	2	N	-0-					15
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	1	1	2799	2	N	-0-					15
04	3000	N	3654	-0-	654	654	3654	2			N	-0-					15
05	3056	N	2402	-0-	-654	-0-	2402	2			N	-0-					15
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	231	-0-	-1393	-0-	24	1	207	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	187	-0-	-422	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2987	X	653	-0-	-2334	-0-	67	1	586	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	690	X	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	986	N	148	-0-	-838	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8826	-0-	5726	5726	4	1	8822	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2726					N	-0-					-0-
05	3100	N	2049	-0-	-1051	1675	2049	2			N	-0-					-0-
06	1675	N	-0-	-0-	-1675	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 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
02	1189	N	294	-0-	-895	-0-	30	1	264	2	N	-0-					3
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2668	X	403	-0-	-2265	-0-	41	1	362	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	16	-0-	-2836	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	30	-0-	-1680	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	3	-0-	-229	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

02	1015 N	606	-0-	-409	-0-	62	1	544	2	N	-0-					-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
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
02	32219	X	-0-	-0-	-32219 B	-0-					N	149	168	1			120
03	33263	X	-0-	-0-	-33263 B	-0-					N	-0-					120
04	24116	X	24116	-0-	-0- B	-0-	21920	2	1516	4	N	618	1	8			737
							680	9									
05	35379	X	35379	-0-	-0- B	-0-	33606	2	1406	4	N	334	357	1	3	8	711
							367	9									
06	27725	X	27725	-0-	-0- B	-0-	27296	2	429	9	N	390	548	1	1	8	552
*07	28055	X	28055	-0-	-0- B	-0-	27663	2	392	9	N	356	372	1	6	8	530

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

02	71920	X	-0-	-0-	-71920 B	-0-					N	59	185	1			280
03	76880	X	-0-	-0-	-76880 B	-0-					N	-0-					280
04	74400	X	-0-	-0-	-74400 B	-0-					N	-0-					280
05	68386	X	-0-	-0-	-68386 B	-0-					N	-0-					280
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					280
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					280

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

02	77691	X	-0-	-0-	-77691 B	-0-					N	-0-					248
03	83049	X	-0-	-0-	-83049 B	-0-					N	-0-					248
04	80370	X	-0-	-0-	-80370 B	-0-					N	-0-					248
05	83049	X	-0-	-0-	-83049 B	-0-					N	-0-					248
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					248
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					248

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

02	41586	X	24620	-0-	-16966 B	-0-	330	1	19061	4	N	4754	5293	1	2	8	458
							5229	9									
03	44454	X	29462	-0-	-14992 B	-0-	2750	1	21951	4	N	4328	4331	1	195	8	260
							4761	9									
04	46050	X	35928	-0-	-10122 B	-0-	3190	1	22686	3	N	4462	3971	1			751
							5144	4	4908	9							
05	42346	X	42346	-0-	-0- B	-0-	3410	1	33520	3	N	4458	4643	1			566
							512	4	4904	9							
06	40241	X	40241	-0-	-0- B	-0-	3300	1	32725	3	N	3760	3522	1			804
							80	4	4136	9							
*07	38155	X	38155	-0-	-0- B	-0-	2910	1	30400	3	N	4143	4112	1			835
							288	4	4557	9							

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7047 X	5843	-0-	-1204 B	-0-	5757	4	86	9	N	78	176	1			89
03	6417 X	5067	-0-	-1350 B	-0-	4990	4	77	9	N	70					159
04	6676 X	6676	-0-	-0- B	-0-	6590	4	86	9	N	78					237
05	9626 X	9626	-0-	-0- B	-0-	9568	4	58	9	N	53					290
06	7700 X	7700	-0-	-0- B	-0-	7625	4	75	9	N	68	174	1			184
*07	7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	2191	2	4838	4	N	50					234
						55	9									

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

02	1566 X	1130	-0-	-436 B	-0-	1123	4	7	9	N	6					148
03	5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	5238	4	1	9	N	1					149
04	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	3					152
05	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	33					185
06	5070 X	-0-	-0-	-5070 B	-0-					N	11					196
07	5115 X	-0-	-0-	-5115 B	-0-					N	114	172	1			138

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

02	73602 X	48433	-0-	-25169 B	-0-	42810	4	5623	9	N	5112	6169	1			473
03	71021 X	61469	-0-	-9552 B	-0-	54397	4	7072	9	N	6429	5562	1	8	8	1332
04	69889 X	69889	-0-	-0- B	-0-	47952	2	15432	4	N	5914	6654	1	13	8	579
						6505	9									
05	71873 X	71873	-0-	-0- B	-0-	62424	2	3105	4	N	5767	5601	1	7	8	738
						6344	9									
06	67287 X	67287	-0-	-0- B	-0-	59931	2	1627	4	N	5208	5410	1			536
						5729	9									
07	72230 X	68272	-0-	-3958 B	-0-	60299	2	2169	4	N	5276	5366	1	28	8	418
						5804	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55030 X	55030	-0-	-0- B	-0-	11399	2	35157	4	N	7704	8754	1	2	8	481
						8474	9									
03	64187 X	64187	-0-	-0- B	-0-	18367	2	35923	4	N	8997	8962	1	5	8	511
						9897	9									
04	60496 X	60496	-0-	-0- B	-0-	36845	2	15436	4	N	7468	7611	1	9	8	359
						8215	9									
05	53227 X	53227	-0-	-0- B	-0-	34655	2	10337	4	N	7486	6982	1	6	8	857
						8235	9									
06	43721 X	43721	-0-	-0- B	-0-	19559	2	17592	4	N	5973	6156	1			674
						6570	9									
07	58125 X	49249	-0-	-8876 B	-0-	9963	2	31521	4	N	7059	6689	1	23	8	1021
						7765	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

02	63434 X	63434	-0-	-0- B	-0-	53174	4	10260	9	N	9327	9275	1	10	8	444
03	64527 X	64527	-0-	-0- B	-0-	55004	4	9523	9	N	8657	8511	1	6	8	584
04	56815 X	56815	-0-	-0- B	-0-	48563	4	8252	9	N	7502	7620	1			466
05	56674 X	56674	-0-	-0- B	-0-	48728	4	7946	9	N	7224	7291	1	2	8	397
06	52600 X	52600	-0-	-0- B	-0-	44934	4	7666	9	N	6969	6738	1			628
07	67797 X	51339	-0-	-16458 B	-0-	44420	4	6919	9	N	6290	6406	1	22	8	490

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

02	24215 X	16072	-0-	-8143 B	-0-	11686	4	4386	9	N	3987	4059	1	1	8	366
03	39697 X	39697	-0-	-0- B	-0-	27693	4	12004	9	N	10913	10789	1	12	8	478
04	41035 X	41035	-0-	-0- B	-0-	28047	4	12988	9	N	11807	11605	1			680
05	42422 X	42422	-0-	-0- B	-0-	29154	4	13268	9	N	12062	11785	1	2	8	955
06	39265 X	39265	-0-	-0- B	-0-	26916	4	12349	9	N	11226	11105	1			1076
*07	41032 X	41032	-0-	-0- B	-0-	29457	4	11575	9	N	10523	10989	1	22	8	588

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

02	69505 X	69505	-0-	-0- B	-0-	56506	4	12999	9	N	11817	11978	1	1	8	422
03	66669 X	66669	-0-	-0- B	-0-	54159	4	12510	9	N	11373	11471	1	3	8	321
04	60005 X	60005	-0-	-0- B	-0-	49315	4	10690	9	N	9718	9628	1			411
05	60005 X	60005	-0-	-0- B	-0-	49809	4	10196	9	N	9269	9363	1	1	8	316
06	58048 X	58048	-0-	-0- B	-0-	48071	4	9977	9	N	9070	8304	1	1	8	1081
07	74307 X	59805	-0-	-14502 B	-0-	50743	4	9062	9	N	8238	8857	1	6	8	456

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

02	59682 X	58900	-0-	-782 B	-0-	54122	4	4778	9	N	4344	4399	1	9	8	394
03	63798 X	41642	-0-	-22156 B	-0-	35399	4	6243	9	N	5675	5102	1	6	8	961
04	91708 X	91708	-0-	-0- B	-0-	61869	2	23434	4	N	5823	6341	1	15	8	428
						6405	9									
05	94143 X	94143	-0-	-0- B	-0-	84954	2	2289	4	N	6273	5714	1	7	8	980
						6900	9									
06	120042 X	120042	-0-	-0- B	-0-	110772	2	1303	4	N	7243	7305	1	1	8	917
						7967	9									
*07	128661 X	128661	-0-	-0- B	-0-	117313	2	2505	4	N	8039	7936	1	44	8	976
						8843	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
02	61024 X	61024	-0-	-0- B	-0-	15644	2	37458	4	N	7202	7599	1	7	8	431
						7922	9									
03	71331 X	71331	-0-	-0- B	-0-	7598	2	53424	4	N	9372	8940	1	6	8	857
						10309	9									
04	70035 X	70035	-0-	-0- B	-0-	35542	2	25058	4	N	8577	8987	1			447
						9435	9									
05	36317 X	36317	-0-	-0- B	-0-	23172	2	5244	4	N	7183	6972	1			658
						7901	9									
06	64139 X	64139	-0-	-0- B	-0-	55724	2	410	4	N	7277	7060	1			875
						8005	9									
07	72385 X	62671	-0-	-9714 B	-0-	54219	2	828	4	N	6931	6743	1	6	8	1057
						7624	9									

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

02	67251 X	37947	-0-	-29304 B	-0-	33231	4	4716	9	N	4287	4433	1	3	8	430
03	63209 X	53142	-0-	-10067 B	-0-	46146	4	6996	9	N	6360	5772	1	4	8	1014
04	61170 X	58311	-0-	-2859 B	-0-	51154	4	7157	9	N	6506	6950	1	11	8	559
05	59675 X	58048	-0-	-1627 B	-0-	17550	2	33961	4	N	5943	5622	1	6	8	874
						6537	9									
06	55674 X	55674	-0-	-0- B	-0-	48906	2	400	4	N	5789	5928	1			735
						6368	9									
*07	56180 X	56180	-0-	-0- B	-0-	49486	2	780	4	N	5376	5262	1	17	8	832
						5914	9									

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

02	76067 X	63228	-0-	-12839 B	-0-	56347	4	6881	9	N	6255	6364	1	3	8	539
03	68045 X	65684	-0-	-2361 B	-0-	58856	4	6828	9	N	6207	5780	1	3	8	963
04	93056 X	93056	-0-	-0- B	-0-	84116	4	8940	9	N	8127	8427	1	15	8	648
05	92716 X	92716	-0-	-0- B	-0-	27349	2	56906	4	N	7692	7693	1	7	8	640
						8461	9									
06	83299 X	83299	-0-	-0- B	-0-	74383	2	513	4	N	7639	7468	1			811
						8403	9									
*07	80323 X	80323	-0-	-0- B	-0-	71806	2	1427	4	N	6445	6583	1	23	8	650
						7090	9									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

02	130732 X	41712	-0-	-89020 B	-0-	35303	4	6409	9	N	5826	5657	1	7	8	626
03	139748 X	68341	-0-	-71407 B	-0-	58527	4	9814	9	N	8922	8748	1	8	8	792
04	89160 X	60720	-0-	-28440 B	-0-	51588	4	9132	9	N	8302	8542	1			552
05	92132 X	67084	-0-	-25048 B	-0-	57955	4	9129	9	N	8299	8026	1	1	8	824
06	86340 X	50175	-0-	-36165 B	-0-	41673	4	8502	9	N	7729	8000	1			553
*07	60535 X	60535	-0-	-0- B	-0-	51982	4	8553	9	N	7775	7271	1	22	8	1035

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

02	120582 X	30852	-0-	-89730 B	-0-	24705	4	6147	9	N	5588	6171	1			343
03	128898 X	82606	-0-	-46292 B	-0-	59159	2	8761	4	N	13351	12882	1	3	8	809
						14686	9									
04	124740 X	85411	-0-	-39329 B	-0-	39948	2	29280	4	N	14712	14246	1			1275
						16183	9									
05	94066 X	94066	-0-	-0- B	-0-	55603	2	20593	4	N	16245	16672	1	1	8	847
						17870	9									
06	91241 X	91241	-0-	-0- B	-0-	64458	2	8533	4	N	16591	15941	1			1497
						18250	9									
*07	89474 X	89474	-0-	-0- B	-0-	59403	2	12623	4	N	15862	16362	1	20	8	977
						17448	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
02	180931	X	62333	-0-	-118598 B	-0-	55032	4	7301	9	N	6637	6559	1	2	8	1168
03	193409	X	112517	-0-	-80892 B	-0-	103626	4	8891	9	N	8083	8442	1	3	8	806
04	187170	X	107933	-0-	-79237 B	-0-	99391	4	8542	9	N	7765	7989	1	12	8	570
05	151001	X	113763	-0-	-37238 B	-0-	63976	2	40747	4	N	8218	7656	1	7	8	1125
							9040	9									
06	110467	X	110467	-0-	-0- B	-0-	94191	2	7412	4	N	8058	8332	1			851
							8864	9									
*07	120449	X	120449	-0-	-0- B	-0-	61158	2	51173	4	N	7380	7707	1	28	8	496
							8118	9									

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

02	159384	X	48425	-0-	-110959 B	-0-	16524	2	23064	4	N	8034	8038	1			739
							8837	9									
03	170376	X	93861	-0-	-76515 B	-0-	67477	2	10744	4	N	14218	14089	1	6	8	862
							15640	9									
04	164880	X	83979	-0-	-80901 B	-0-	40324	2	28614	4	N	13674	13497	1	17	8	1022
							15041	9									
05	170376	X	23648	-0-	-146728 B	-0-	11968	2	7903	4	N	3434	3672	1	4	8	780
							3777	9									
06	90840	X	81940	-0-	-8900 B	-0-	29793	2	38113	4	N	12758	12683	1			855
							14034	9									
07	93868	X	90587	-0-	-3281 B	-0-	37585	2	36168	4	N	15304	15047	1	104	8	1008
							16834	9									

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

02	227418	X	40058	-0-	-187360 B	-0-	8739	2	24689	4	N	6027	5846	1	6	8	596
							6630	9									
03	243102	X	89516	-0-	-153586 B	-0-	4627	2	69541	4	N	13953	13519	1	9	8	1021
							15348	9									
04	235260	X	89595	-0-	-145665 B	-0-	20012	2	54571	4	N	13647	13898	1			770
							15012	9									
05	243102	X	55129	-0-	-187973 B	-0-	12009	2	26808	4	N	14829	14168	1	2	8	1429
							16312	9									
06	89183	X	89183	-0-	-0- B	-0-	73002	2	1021	4	N	13782	14094	1			1117
							15160	9									
07	92597	X	87315	-0-	-5282 B	-0-	67555	2	5313	4	N	13134	13507	1	5	8	739
							14447	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

02	197898	X	108338	-0-	-89560 B	-0-	90177	4	18161	9	N	16510	17179	1	18	8	304
03	137082	X	85105	-0-	-51977 B	-0-	70119	4	14986	9	N	13624	13073	1	1	8	854
04	132660	X	78787	-0-	-53873 B	-0-	64799	4	13988	9	N	12716	12635	1			935
05	137082	X	74266	-0-	-62816 B	-0-	60857	4	13409	9	N	12190	12167	1	1	8	957
06	112080	X	69018	-0-	-43062 B	-0-	56062	4	12956	9	N	11778	11993	1			742
07	115816	X	65629	-0-	-50187 B	-0-	53297	4	12332	9	N	11211	11157	1	11	8	785

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
02	258109	X	66892	-0-	-191217 B	-0-	19869	2	34054	4	N	11790	11515	1	1	8	921
							12969	9									
03	152086	X	145619	-0-	-6467 B	-0-	103753	2	16721	4	N	22859	23061	1	10	8	709
							25145	9									
04	147180	X	91496	-0-	-55684 B	-0-	57271	2	18225	4	N	14545	14018	1	19	8	1217
							16000	9									
05	152086	X	89533	-0-	-62553 B	-0-	60701	2	11981	4	N	15319	15264	1	19	8	1253
							16851	9									
06	140910	X	33828	-0-	-107082 B	-0-	18787	2	8580	4	N	5874	6318	1			809
							6461	9									
07	145607	X	56467	-0-	-89140 B	-0-	30519	2	16020	4	N	9025	8958	1	22	8	854
							9928	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
02	241660	X	57847	-0-	-183813 B	-0-	16192	2	29562	4	N	10994	10727	1	2	8	728
							12093	9									
03	129549	X	100063	-0-	-29486 B	-0-	74659	2	7211	4	N	16539	16623	1	8	8	636
							18193	9									
04	125370	X	88276	-0-	-37094 B	-0-	53850	2	18792	4	N	14213	14065	1	22	8	762
							15634	9									
05	129549	X	49624	-0-	-79925 B	-0-	30575	2	9434	4	N	8741	8508	1	7	8	988
							9615	9									
06	125370	X	63864	-0-	-61506 B	-0-	40489	2	11158	4	N	11106	11487	1	1	8	606
							12217	9									
07	100068	X	60140	-0-	-39928 B	-0-	41823	2	7087	4	N	10209	9486	1	34	8	1295
							11230	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
02	0		45514	-0-	45514 B	315995	13480	2	24876	4	N	6507	6712	1	2	8	887
							7158	9									
03	409181	X	93186	-0-	-315995 B	-0-	46332	2	33703	4	N	11955	11784	1	8	8	1050
							13151	9									
04	165270	X	91077	-0-	-74193 B	-0-	41558	2	36989	4	N	11391	11429	1			1012
							12530	9									
05	170779	X	90338	-0-	-80441 B	-0-	43486	2	33808	4	N	11858	11867	1	2	8	1001
							13044	9									
06	165270	X	85884	-0-	-79386 B	-0-	73865	4	12019	9	N	10926	10765	1	1	8	1161
07	170779	X	82772	-0-	-88007 B	-0-	71772	4	11000	9	N	10000	10414	1	15	8	732

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
02	0		17367	-0-	17367 B	17367	9228	2	2880	4	N	4781	4181	1	10	8	590
							5259	9									
03	165351	X	147984	-0-	-17367 B	-0-	105148	2	20091	4	N	20677	20412	1	9	8	846
							22745	9									
04	146040	X	117656	-0-	-28384 B	-0-	81821	2	18811	4	N	15476	15512	1			810
							17024	9									
05	150908	X	107876	-0-	-43032 B	-0-	82279	2	8964	4	N	15121	15089	1	1	8	841
							16633	9									
06	146040	X	93481	-0-	-52559 B	-0-	72144	2	7861	4	N	12251	12681	1			411
							13476	9									
07	150908	X	101459	-0-	-49449 B	-0-	76729	2	11408	4	N	12111	12029	1	14	8	479
							13322	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
02	0		14070	-0-	14070 B	14070	7086	2	2295	4	N	4263	3543	1	7	8	713
							4689	9									
03	129767	X	115697	-0-	-14070 B	-0-	10374	2	87033	4	N	16627	16786	1	7	8	547
							18290	9									
04	152760	X	111567	-0-	-41193 B	-0-	75395	2	19215	4	N	15415	14884	1			1078
							16957	9									
05	157852	X	104712	-0-	-53140 B	-0-	77228	2	12049	4	N	14032	14195	1	1	8	914
							15435	9									
06	152760	X	94887	-0-	-57873 B	-0-	71211	2	9978	4	N	12453	12633	1			734
							13698	9									
07	157852	X	95282	-0-	-62570 B	-0-	69294	2	12813	4	N	11977	11925	1	15	8	771
							13175	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

02	0		3209	-0-	3209 B	3209	2688	4	521	9	N	474	180	1			294
03	143945	X	140736	-0-	-3209 B	-0-	117229	4	23507	9	N	21370	21078	1			586
04	189540	X	156173	-0-	-33367 B	-0-	133235	4	22938	9	N	20853	20479	1			960
05	195858	X	104901	-0-	-90957 B	-0-	89368	4	15533	9	N	14121	14451	1			630
06	189540	X	103166	-0-	-86374 B	-0-	87809	4	15357	9	N	13961	13745	1			846
07	195858	X	99827	-0-	-96031 B	-0-	85417	4	14410	9	N	13100	13205	1	37	8	704

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

03	53681	X	53681	-0-	-0- B	-0-	42388	4	11293	9	N	10266	9490	1			776
04	166800	X	160652	-0-	-6148 B	-0-	134968	4	25684	9	N	23349	23073	1			1052
05	172360	X	110039	-0-	-62321 B	-0-	93104	4	16935	9	N	15395	15811	1			636
06	166800	X	107573	-0-	-59227 B	-0-	89386	4	18187	9	N	16534	16483	1			687
07	172360	X	111598	-0-	-60762 B	-0-	94038	4	17560	9	N	15964	15412	1	33	8	1206

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

02	216516	X	121785	-0-	-94731 B	-0-	99209	4	22576	9	N	20524	20957	1			502
03	147312	X	92888	-0-	-54424 B	-0-	76004	4	16884	9	N	15349	15089	1			762
04	142560	X	91138	-0-	-51422 B	-0-	75559	4	15579	9	N	14163	14498	1			427
05	147312	X	84038	-0-	-63274 B	-0-	68718	4	15320	9	N	13927	13565	1			789
06	142560	X	82323	-0-	-60237 B	-0-	66879	4	15444	9	N	14040	14071	1			758
07	130169	X	80090	-0-	-50079 B	-0-	64259	4	15831	9	N	14392	13590	1	3	8	1557

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

04	14B2 EXT	42189	-0-	42189 B	42189	1531	1	28814	2	N	5300	4285	1	37	8	978
						6014	4	5830	9							
05	14B2 EXT	34928	-0-	34928 B	77117	1701	1	22003	2	N	4114	3767	1			1325
						6699	4	4525	9							
06	14B2 EXT	52864	-0-	52864 B	129981	2306	1	35046	2	N	5784	6190	1	123	8	796
						9150	4	6362	9							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	129981					N	NO RPT					796

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

02	0	22578	-0-	22578 B	22578	19030	4	3548	9	N	3225	2301	1	1	8	923
03	0	43251	-0-	43251 B	65829	35886	4	7365	9	N	6695	7217	1	350	8	51
04	0	-0-	-0-	-0- B	65829					N	-0-					51
05	0	17728	-0-	17728 B	83557	15661	4	2067	9	N	1879	1265	1	2	8	663
06	0	105827	-0-	105827 B	189384	1199	1	87780	4	N	15316	15040	1	118	8	821
						16848	9									
07	61668 X	NO RPT	-0-	-61668 B	127716					N	NO RPT					821

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. N/A

10	0	279	-0-	279	279	3	1	242	4	N	31	31	8			-0-
						34	9									
11	0	7816	-0-	7816	8095	30	1	6711	4	N	977	146	8			831
						1075	9									
12	0	15988	-0-	15988 B	24083	23	1	13278	4	N	2443	2695	1	145	8	434
						2687	9									
01	0	-0-	-0-	-0- B	24083					N	-0-					434
02	0	-0-	-0-	-0- B	24083					N	-0-	191	1			243
03	0	-0-	-0-	-0- B	24083					N	-0-	183	1			60
04	0	-0-	-0-	-0- B	24083					N	-0-					60
05	0	-0-	-0-	-0- B	24083					N	-0-					60
06	0	-0-	-0-	-0- B	24083					N	-0-					60
07	9989 X	NO RPT	-0-	-9989 B	14094					N	NO RPT					60

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

02	6264 X	5012	-0-	-1252 B	-0-	4781	3	231	9	N	210	188	1			211
03	6696 X	5035	-0-	-1661 B	-0-	4834	3	201	9	N	183	180	1			214
04	6090 X	4561	-0-	-1529 B	-0-	4376	3	185	9	N	168	164	1	2	8	216
05	6231 X	5062	-0-	-1169 B	-0-	4875	3	187	9	N	170	178	1	1	8	207
06	6030 X	4662	-0-	-1368 B	-0-	4493	3	169	9	N	154	183	1	1	8	177
07	5363 X	4988	-0-	-375 B	-0-	4800	3	188	9	N	171	179	1	1	8	168

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7946	X	7635	-0-	-311 B	-0-	7405	3	230	9	N	209	4	8			321
03	8246	X	7627	-0-	-619 B	-0-	7463	3	164	9	N	149	373	1	5	8	92
04	7700	X	7700	-0-	-0- B	-0-	7576	3	124	9	N	113	6	8			199
05	8153	X	6079	-0-	-2074 B	-0-	78	1	5866	3	N	123	178	1	3	8	141
							135	9									
06	7890	X	7081	-0-	-809 B	-0-	178	1	6753	3	N	136	2	8			275
							150	9									
07	8153	X	6891	-0-	-1262 B	-0-	424	1	6326	3	N	128	182	1	1	8	220
							141	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

02	14645	X	12588	-0-	-2057 B	-0-	55	1	12376	3	N	143	189	1	6	8	161
							157	9									
03	15500	X	12975	-0-	-2525 B	-0-	95	1	12653	3	N	206	8	8			359
							227	9									
04	15270	X	13812	-0-	-1458 B	-0-	32	1	13688	3	N	84	10	8			433
							92	9									
05	15779	X	13756	-0-	-2023 B	-0-	38	1	13563	3	N	141	184	1	4	8	386
							155	9									
06	15270	X	13723	-0-	-1547 B	-0-	79	1	13488	3	N	142	186	1	4	8	338
							156	9									
07	14260	X	13911	-0-	-349 B	-0-	113	1	13632	3	N	151	187	1	4	8	298
							166	9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

02	13427	X	12212	-0-	-1215 B	-0-	269	1	11796	3	Y	134	135	1	7	8	96
							147	9									
03	13237	X	12607	-0-	-630 B	-0-	12472	3	135	9	Y	123	65	1	9	8	145
04	12810	X	10367	-0-	-2443 B	-0-	10264	3	103	9	Y	94	124	1	6	8	109
05	13237	X	12664	-0-	-573 B	-0-	60	1	12386	3	Y	198	118	1	4	8	185
							218	9									
06	12660	X	10921	-0-	-1739 B	-0-	161	1	10674	3	Y	78	165	1	4	8	94
							86	9									
07	13051	X	11424	-0-	-1627 B	-0-	149	1	11137	3	Y	125	59	1	4	8	156
							138	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

02	5539	X	2966	-0-	-2573 B	-0-	1902	3	709	4	N	323	751	1	2	8	174
							355	9									
03	5828	X	3428	-0-	-2400 B	-0-	1786	3	1378	4	N	240	184	1			230
							264	9									
04	5280	X	3511	-0-	-1769 B	-0-	3154	3	20	4	N	306	182	1	2	8	352
							337	9									
05	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	253	361	1	10	8	234
06	3330	X	2345	-0-	-985 B	-0-	2121	3	224	9	N	204	190	1			248
*07	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	2880	3	248	9	N	225	182	1	4	8	287

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

02	12470	X	10045	-0-	-2425 B	-0-	9551	3	494	9	N	449	378	1	6	8	403
03	13330	X	12543	-0-	-787 B	-0-	11881	3	662	9	N	602	733	1	9	8	263
04	12900	X	11961	-0-	-939 B	-0-	11314	3	647	9	N	588	552	1	10	8	289
05	12555	X	12318	-0-	-237 B	-0-	11694	3	624	9	N	567	555	1	4	8	297
06	12150	X	11413	-0-	-737 B	-0-	10826	3	587	9	N	534	548	1	4	8	279
07	12555	X	11179	-0-	-1376 B	-0-	10565	3	614	9	N	558	551	1	4	8	282

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19372	X	15839	-0-	-3533 B	-0-	15566	3	273	9	N	248	377	1	2	8	259
03	18259	X	16079	-0-	-2180 B	-0-	15839	3	240	9	N	218	357	1	2	8	118
04	17190	X	15505	-0-	-1685 B	-0-	15314	3	191	9	N	174	5	8			287
05	17236	X	16178	-0-	-1058 B	-0-	15982	3	196	9	N	178	182	1	2	8	281
06	16680	X	15192	-0-	-1488 B	-0-	14312	3	696	4	N	167	184	1	2	8	262
							184	9									
07	16926	X	15324	-0-	-1602 B	-0-	14978	3	160	4	N	169	182	1	1	8	248
							186	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

02	22939	X	21745	-0-	-1194 B	-0-	20274	3	1471	9	N	1337	1458	1	8	8	316
03	24521	X	23199	-0-	-1322 B	-0-	21637	3	1562	9	N	1420	1132	1	10	8	594
04	23730	X	21530	-0-	-2200 B	-0-	20054	3	1476	9	N	1342	1485	1	13	8	438
05	24056	X	21271	-0-	-2785 B	-0-	19787	3	1484	9	N	1349	1301	1	4	8	482
06	23280	X	20998	-0-	-2282 B	-0-	19564	3	1434	9	N	1304	1481	1	6	8	299
07	22630	X	21648	-0-	-982 B	-0-	20161	3	1487	9	N	1352	1089	1	5	8	557

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

02	1537	X	271	-0-	-1266 B	-0-	227	3	44	9	N	40	1	8			603
03	1643	X	386	-0-	-1257 B	-0-	349	3	37	9	N	34					637
04	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	1	368	1	1	8	269
05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	1	1	8			269
06	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					269
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	41	8			-0-

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

02	35690	X	35690	-0-	-0- B	-0-	31717	3	3973	9	N	3612	3703	1	24	8	535
03	48081	X	24618	-0-	-23463 B	-0-	22327	3	2291	9	N	2083	2208	1	32	8	378
04	46530	X	6855	-0-	-39675 B	-0-	6139	3	716	9	N	651	545	1	1	8	483
05	129547	X	129547	-0-	-0- B	-0-	118248	3	11299	9	N	10272	9951	1	31	8	773
06	47997	X	47997	-0-	-0- B	-0-	41784	3	6213	9	N	5648	5575	1	37	8	809
07	38161	X	36551	-0-	-1610 B	-0-	32087	3	4464	9	N	4058	4181	1	24	8	662

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

02	24708	X	17203	-0-	-7505 B	-0-	16118	3	168	4	N	834	735	1	8	8	236
							917	9									
03	22692	X	16707	-0-	-5985 B	-0-	16006	3	701	9	N	637	714	1	9	8	150
04	19470	X	16592	-0-	-2878 B	-0-	15728	3	864	9	N	785	730	1	13	8	192
05	18693	X	16226	-0-	-2467 B	-0-	15336	3	40	4	N	773	739	1	6	8	220
							850	9									
06	18090	X	15086	-0-	-3004 B	-0-	13884	3	397	4	N	732	724	1	6	8	222
							805	9									
07	18383	X	15040	-0-	-3343 B	-0-	13383	3	812	4	N	768	732	1	5	8	253
							845	9									

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
02	17603	X	15952	-0-	-1651 B	-0-	14763	3	1189	9	N	1081	1071	0	7	8	135
03	18166	X	17025	-0-	-1141 B	-0-	15785	3	1240	9	N	1127	1067	0	10	8	185
04	17190	X	16145	-0-	-1045 B	-0-	14989	3	1156	9	N	1051	1046	0	13	8	177
05	17236	X	16520	-0-	-716 B	-0-	15291	3	1	4	N	1116	1053	0	5	8	235
							1228	9									
06	17229	X	17229	-0-	-0- B	-0-	16179	3	21	4	N	935	973	0	5	8	192
							1029	9									
07	15748	X	14099	-0-	-1649 B	-0-	13093	3	24	4	N	893	820	0	4	8	261
							982	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

02	17922	X	17484	-0-	-438 B	-0-	238	1	16378	3	Y	787	804	0			83
							2	4	866	9							
03	19110	X	19110	-0-	-0- B	-0-	161	1	17995	3	Y	867	841	0			109
							954	9									
04	19740	X	17806	-0-	-1934 B	-0-	27	1	16943	3	Y	760	771	0			98
							836	9									
05	20398	X	17476	-0-	-2922 B	-0-	49	1	16597	3	Y	750	730	0	3	8	115
							5	4	825	9							
06	19740	X	17206	-0-	-2534 B	-0-	36	1	16354	3	Y	695	719	0	3	8	88
							51	4	765	9							
07	19096	X	17595	-0-	-1501 B	-0-	57	1	16697	3	Y	687	678	0	4	8	93
							85	4	756	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

02	19691	X	16097	-0-	-3594 B	-0-	14943	3	1154	9	N	1049	983	0	6	8	206
03	19468	X	17045	-0-	-2423 B	-0-	15985	3	1060	9	N	964	1033	0	9	8	128
04	18180	X	16253	-0-	-1927 B	-0-	15277	3	976	9	N	887	829	0	10	8	176
05	17825	X	17235	-0-	-590 B	-0-	16275	3	960	9	N	873	899	0	4	8	146
06	18854	X	18854	-0-	-0- B	-0-	17508	3	1346	9	N	1224	1037	0	4	8	329
*07	20321	X	20321	-0-	-0- B	-0-	19056	3	1265	9	N	1150	1403	0	4	8	72

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

02	29058	X	23404	-0-	-5654 B	-0-	22471	3	933	9	N	848	941	0	6	8	170
03	29326	X	24847	-0-	-4479 B	-0-	23936	3	911	9	N	828	706	0	8	8	284
04	27210	X	22761	-0-	-4449 B	-0-	21910	3	851	9	N	774	758	0	8	8	292
05	26443	X	22424	-0-	-4019 B	-0-	21622	3	802	9	N	729	721	0	3	8	297
06	25590	X	22443	-0-	-3147 B	-0-	21683	3	760	9	N	691	746	0	3	8	239
07	24428	X	20612	-0-	-3816 B	-0-	20028	3	584	9	N	531	335	0	168	1	254
													13	8			

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

02	13659	X	11472	-0-	-2187 B	-0-	10985	3	487	9	N	443	372	1	6	8	399
03	14508	X	12552	-0-	-1956 B	-0-	11788	3	1	4	Y	694	873	0	8	8	212
							763	9									
04	14040	X	12308	-0-	-1732 B	-0-	11507	3	1	4	Y	727	739	0	9	8	191
							800	9									
05	14508	X	12586	-0-	-1922 B	-0-	11828	3	758	9	Y	689	666	0	3	8	211
06	13459	X	13459	-0-	-0- B	-0-	12556	3	903	9	Y	821	791	0	4	8	237
*07	13568	X	13568	-0-	-0- B	-0-	12681	3	887	9	Y	806	866	0	4	8	173

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15138 X	12748	-0-	-2390 B	-0-	11946	3	802	9	N	729	565	1	8	8	438
03	16182 X	15600	-0-	-582 B	-0-	14536	3	1064	9	N	967	933	1	15	8	457
04	15420 X	14663	-0-	-757 B	-0-	13663	3	1000	9	N	909	910	1	17	8	439
05	15934 X	14902	-0-	-1032 B	-0-	13848	3	1054	9	N	958	888	1	6	8	503
06	15420 X	14021	-0-	-1399 B	-0-	13107	3	914	9	N	831	740	1	7	8	587
07	14570 X	13865	-0-	-705 B	-0-	12990	3	875	9	N	795	913	1	5	8	464

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

02	17139 X	15941	-0-	-1198 B	-0-	14524	3	1417	9	N	1288	1500	1	9	8	262
03	22320 X	17208	-0-	-5112 B	-0-	15766	3	1442	9	N	1311	1105	1	14	8	454
04	21600 X	16325	-0-	-5275 B	-0-	14955	3	1370	9	N	1245	1483	1	16	8	200
05	22320 X	16259	-0-	-6061 B	-0-	14919	3	1340	9	N	1218	1072	1	6	8	340
06	17370 X	15280	-0-	-2090 B	-0-	14052	3	1228	9	N	1116	1095	1	7	8	354
07	16430 X	15224	-0-	-1206 B	-0-	13916	3	1308	9	N	1189	1067	1	2	8	474

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

02	20851 X	14390	-0-	-6461 B	-0-	13155	3	1235	9	N	1123	1316	1	5	8	211
03	16244 X	13822	-0-	-2422 B	-0-	12675	3	1147	9	N	1043	932	1	5	8	317
04	15120 X	13487	-0-	-1633 B	-0-	12368	3	1119	9	N	1017	1103	1	7	8	224
05	15624 X	14239	-0-	-1385 B	-0-	12968	3	1271	9	N	1155	1053	1	3	8	323
06	15120 X	10896	-0-	-4224 B	-0-	9860	3	1036	9	N	942	1096	1	3	8	166
07	15376 X	10938	-0-	-4438 B	-0-	9908	3	9	4	N	928	907	1	1	8	186
						1021	9									

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

02	27260 X	25632	-0-	-1628 B	-0-	51	1	24404	3	N	1070	946	1	6	8	418
						1177	9									
03	28861 X	26793	-0-	-2068 B	-0-	74	1	25513	3	N	1096	1118	1	6	8	390
						1206	9									
04	28200 X	24953	-0-	-3247 B	-0-	60	1	23753	3	N	1034	1104	1	8	8	312
						3	4	1137	9							
05	29140 X	24971	-0-	-4169 B	-0-	55	1	23807	3	N	1008	1102	1	3	8	215
						1109	9									
06	28200 X	22838	-0-	-5362 B	-0-	50	1	21774	3	N	922	888	1	3	8	246
						1014	9									
07	25668 X	23600	-0-	-2068 B	-0-	32	1	22497	3	N	974	930	1	3	8	287
						1071	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

02	44805 X	41449	-0-	-3356 B	-0-	38998	3	2451	9	N	2228	2209	0	14	8	173
03	47709 X	43810	-0-	-3899 B	-0-	41016	3	2794	9	N	2540	2304	0	19	8	390
04	45510 X	41088	-0-	-4422 B	-0-	38425	3	2663	9	N	2421	2524	0	22	8	265
05	45012 X	41281	-0-	-3731 B	-0-	38747	3	2534	9	N	2304	2286	0	8	8	275
06	43560 X	37566	-0-	-5994 B	-0-	1	1	35329	3	N	2033	2064	0	9	8	235
						2236	9									
07	41664 X	39603	-0-	-2061 B	-0-	37087	3	2516	9	N	2287	2359	0	7	8	156

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32509 X	27823	-0-	-4686 B	-0-	26609	3	1214	9	N	1104	1044	0	4	8	385
03	32209 X	29267	-0-	-2942 B	-0-	11	1	28171	3	N	986	1129	0	5	8	237
						1085	9									
04	31170 X	27534	-0-	-3636 B	-0-	3	1	26391	3	N	1036	898	0	7	8	368
						1140	9									
05	32116 X	27709	-0-	-4407 B	-0-	26513	3	1196	9	N	1087	1022	0	6	8	427
06	31080 X	25773	-0-	-5307 B	-0-	24707	3	1066	9	N	969	990	0	3	8	403
07	28737 X	25864	-0-	-2873 B	-0-	24767	3	1097	9	N	997	910	0	2	8	488

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

02	16878 X	6759	-0-	-10119 B	-0-	6302	3	457	9	Y	415	189	1	3	8	499
03	18559 X	18559	-0-	-0- B	-0-	17378	3	1181	9	Y	1074	1098	1	14	8	461
04	16110 X	15295	-0-	-815 B	-0-	1	1	14314	3	Y	891	1102	1	13	8	237
						980	9									
05	16497 X	16497	-0-	-0- B	-0-	15431	3	1066	9	Y	969	919	1	6	8	281
06	17970 X	14518	-0-	-3452 B	-0-	13139	3	352	4	Y	934	1150	1	21	8	44
						1027	9									
07	18569 X	13442	-0-	-5127 B	-0-	11600	3	700	4	Y	1038	1066	1	1	8	15
						1142	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

02	24882 X	19692	-0-	-5190 B	-0-	18173	3	1519	9	N	1381	1220	0	9	8	588
03	22847 X	20829	-0-	-2018 B	-0-	19588	3	1241	9	N	1128	1288	0	14	8	414
04	25623 X	25623	-0-	-0- B	-0-	24264	3	1359	9	N	1235	1379	0	22	8	248
05	26777 X	26777	-0-	-0- B	-0-	24571	3	2206	9	N	2005	2093	0	11	8	149
06	22020 X	14835	-0-	-7185 B	-0-	13616	3	1219	9	N	1108	1017	0	12	8	228
07	26474 X	14253	-0-	-12221 B	-0-	13061	3	1192	9	N	1084	1094	0	9	8	209

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

02	23461 X	19659	-0-	-3802 B	-0-	18713	3	232	4	N	649	558	1	3	8	235
						714	9									
03	23498 X	20283	-0-	-3215 B	-0-	18926	3	642	4	N	650	556	1	5	8	324
						715	9									
04	22740 X	18728	-0-	-4012 B	-0-	17892	3	207	4	N	572	557	1	6	8	333
						629	9									
05	22661 X	19003	-0-	-3658 B	-0-	18095	3	246	4	N	602	745	1	3	8	187
						662	9									
06	21930 X	18188	-0-	-3742 B	-0-	17345	3	232	4	N	555	368	1	2	8	372
						611	9									
07	21018 X	18400	-0-	-2618 B	-0-	17442	3	367	4	N	537	728	1	1	8	180
						591	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

02	25375 X	24317	-0-	-1058 B	-0-	23095	3	1	4	N	1110	1111	1	7	8	226
						1221	9									
03	28177 X	28177	-0-	-0- B	-0-	27018	3	1159	9	N	1054	929	1	10	8	341
04	26428 X	26428	-0-	-0- B	-0-	25330	3	1098	9	N	998	919	1	11	8	409
05	26761 X	26761	-0-	-0- B	-0-	25662	3	1099	9	N	999	1100	1	4	8	304
06	27270 X	25653	-0-	-1617 B	-0-	24576	3	4	4	N	975	924	1	5	8	350
						1073	9									
07	28179 X	24632	-0-	-3547 B	-0-	23427	3	170	4	N	941	1105	1	4	8	182
						1035	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19894	X	17859	-0-	-2035 B	-0-	16600	3	277	4	N	893	757	1	8	8	461
							982	9									
03	20553	X	18568	-0-	-1985 B	-0-	16739	3	815	4	N	922	1111	1	10	8	262
							1014	9									
04	19860	X	17447	-0-	-2413 B	-0-	16080	3	413	4	N	867	722	1	13	8	394
							954	9									
05	20522	X	18412	-0-	-2110 B	-0-	17150	3	296	4	N	878	930	1	6	8	336
							966	9									
06	19860	X	17693	-0-	-2167 B	-0-	16474	3	318	4	N	819	732	1	6	8	417
							901	9									
*07	17847	X	17847	-0-	-0- B	-0-	16396	3	573	4	N	798	740	1	5	8	470
							878	9									

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
02	29984	X	29984	-0-	-0- B	-0-	22	1	28410	3	Y	1329	1326	1			395
							90	4	1462	9							
03	29987	X	29987	-0-	-0- B	-0-	9	1	28544	3	Y	1304	1295	1			404
							1434	9									
04	31584	X	31584	-0-	-0- B	-0-	5	1	30127	3	Y	1306	1135	1			575
							15	4	1437	9							
05	32054	X	21976	-0-	-10078 B	-0-	10	1	20479	3	Y	1336	1463	1	7	8	441
							17	4	1470	9							
06	31020	X	20904	-0-	-10116 B	-0-	3	1	19400	3	Y	1217	1135	1	7	8	516
							162	4	1339	9							
07	32643	X	21655	-0-	-10988 B	-0-	1	1	20026	3	Y	1210	1309	1	7	8	410
							297	4	1331	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6119	X	4019	-0-	-2100 B	-0-	11	1	3757	3	Y	185	182	1			55
							47	4	204	9							
03	6541	X	5036	-0-	-1505 B	-0-	4	1	4833	3	Y	181	180	1			56
							199	9									
04	5485	X	5485	-0-	-0- B	-0-	2	1	5277	3	Y	180	157	1			79
							8	4	198	9							
05	4588	X	3687	-0-	-901 B	-0-	5	1	3483	3	Y	173	195	1			57
							9	4	190	9							
06	4860	X	2981	-0-	-1879 B	-0-	2	1	2720	3	Y	158	147	1	1	8	67
							85	4	174	9							
07	5673	X	2786	-0-	-2887 B	-0-	2460	3	155	4	Y	155	169	1			53
							171	9									

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22678	X	18676	-0-	-4002 B	-0-	145	1	17837	3	N	631	753	1	5	8	239
							694	9									
03	22568	X	18358	-0-	-4210 B	-0-	132	1	16797	3	N	608	549	1	5	8	293
							760	4	669	9							
04	21090	X	18816	-0-	-2274 B	-0-	121	1	17979	3	N	578	546	1	7	8	318
							80	4	636	9							
05	20367	X	19187	-0-	-1180 B	-0-	125	1	18432	3	N	541	691	1	3	8	165
							35	4	595	9							
06	19470	X	18263	-0-	-1207 B	-0-	120	1	17426	3	N	489	365	1	3	8	286
							179	4	538	9							
07	19964	X	18887	-0-	-1077 B	-0-	125	1	17228	3	N	670	728	1	2	8	226
							797	4	737	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80620	X	69466	-0-	-11154 B	-0-	65450	3	358	4	N	3325	3366	0	17	8	402
							3658	9									
03	83018	X	74402	-0-	-8616 B	-0-	70486	3	3916	9	N	3560	3670	0	27	8	265
04	78750	X	69333	-0-	-9417 B	-0-	65684	3	412	4	N	2943	2810	0	8	8	390
							3237	9									
05	74245	X	71739	-0-	-2506 B	-0-	68427	3	137	4	N	2886	2800	0	13	8	463
							3175	9									
06	72000	X	67483	-0-	-4517 B	-0-	63882	3	629	4	N	2702	2723	0	13	8	429
							2972	9									
07	71827	X	66477	-0-	-5350 B	-0-	60938	3	2627	4	N	2647	2700	0	11	8	365
							2912	9									

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
02	31842	X	28280	-0-	-3562 B	-0-	117	1	23192	3	N	3844	3661	1	24	8	759
							743	4	4228	9							
03	34038	X	28810	-0-	-5228 B	-0-	661	1	23480	3	N	3650	3499	1	33	8	877
							654	4	4015	9							
04	27839	X	27839	-0-	-0- B	-0-	940	1	22694	3	N	3179	3434	1	38	8	584
							708	4	3497	9							
05	30225	X	29177	-0-	-1048 B	-0-	1296	1	23558	3	N	3430	3308	1	14	8	692
							550	4	3773	9							
06	29250	X	24421	-0-	-4829 B	-0-	1119	1	19805	3	N	2811	3036	1	15	8	452
							405	4	3092	9							
07	30225	X	26577	-0-	-3648 B	-0-	567	1	20490	3	N	2869	2526	1	13	8	782
							2364	4	3156	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
02	37149	X	31216	-0-	-5933 B	-0-	29641	3	1575	9	N	1432	1364	0	15	8	435
03	38378	X	32444	-0-	-5934 B	-0-	30773	3	2	4	N	1517	1514	0	20	8	418
							1669	9									
04	35550	X	29819	-0-	-5731 B	-0-	26919	3	1280	4	N	1473	1416	0	23	8	452
							1620	9									
05	36177	X	30256	-0-	-5921 B	-0-	28478	3	171	4	N	1461	1678	0	9	8	226
							1607	9									
06	35010	X	28478	-0-	-6532 B	-0-	24707	3	2180	4	N	1446	1195	0	9	8	468
							1591	9									
07	33356	X	28149	-0-	-5207 B	-0-	26159	3	547	4	N	1312	1436	0	7	8	337
							1443	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
02	31436	X	26118	-0-	-5318 B	-0-	23182	3	2936	9	N	2669	2798	1	21	8	592
03	31899	X	26763	-0-	-5136 B	-0-	23848	3	26	4	N	2626	2386	1	28	8	804
							2889	9									
04	30870	X	25822	-0-	-5048 B	-0-	23102	3	2720	9	N	2473	2755	1	36	8	486
05	28985	X	28102	-0-	-883 B	-0-	25120	3	20	4	N	2693	2945	1	13	8	221
							2962	9									
06	28050	X	27785	-0-	-265 B	-0-	24848	3	2	4	N	2668	2398	1	14	8	477
							2935	9									
07	27931	X	26206	-0-	-1725 B	-0-	23449	3	26	4	N	2483	2521	1	12	8	427
							2731	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
02	36482	X	34927	-0-	-1555 B	-0-	33114	3	77	4	Y	1578	1712	1	7	8	135
							1736	9									
03	35163	X	35163	-0-	-0- B	-0-	1	1	33616	3	Y	1405	1252	1	9	8	279
							1546	9									
04	33150	X	32392	-0-	-758 B	-0-	40	1	30751	3	Y	1366	1519	1	10	8	116
							98	4	1503	9							
05	37324	X	31560	-0-	-5764 B	-0-	88	1	29981	3	Y	1251	1253	1	5	8	109
							115	4	1376	9							
06	36120	X	29545	-0-	-6575 B	-0-	44	1	27723	3	Y	1153	1091	1	2	8	169
							510	4	1268	9							
07	34410	X	29036	-0-	-5374 B	-0-	39	1	27332	3	Y	1153	1198	1	5	8	119
							397	4	1268	9							

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

02	58000	X	53262	-0-	-4738 B	-0-	50341	3	251	4	N	2427	2240	1	15	8	441
							2670	9									
03	55894	X	55894	-0-	-0- B	-0-	53269	3	2625	9	N	2386	2409	1	20	8	398
04	53850	X	52768	-0-	-1082 B	-0-	50442	3	98	4	N	2025	2038	1	24	8	361
							2228	9									
05	56947	X	51938	-0-	-5009 B	-0-	49747	3	72	4	N	1926	1836	1	10	8	441
							2119	9									
06	55110	X	48949	-0-	-6161 B	-0-	45939	3	921	4	N	1899	1847	1	10	8	483
							2089	9									
07	56947	X	49064	-0-	-7883 B	-0-	46543	3	453	4	N	1880	2023	1	8	8	332
							2068	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

02	89407	X	85032	-0-	-4375 B	-0-	78300	3	6732	9	N	6120	5990	0	27	8	562
03	92659	X	85828	-0-	-6831 B	-0-	79352	3	6476	9	N	5887	5805	0	37	8	607
04	94410	X	88105	-0-	-6305 B	-0-	81880	3	6225	9	N	5659	5893	0	44	8	329
05	97557	X	89188	-0-	-8369 B	-0-	83247	3	5941	9	N	5401	5476	0	20	8	234
06	94802	X	94802	-0-	-0- B	-0-	88762	3	6040	9	N	5491	5122	0	23	8	580
07	91047	X	87598	-0-	-3449 B	-0-	82246	3	64	4	N	4807	4879	0	20	8	488
							5288	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

02	65163	X	52425	-0-	-12738 B	-0-	48720	3	3705	9	N	3368	3312	0	23	8	459
03	69657	X	54623	-0-	-15034 B	-0-	50876	3	3747	9	N	3406	3420	0	28	8	417
04	65940	X	57136	-0-	-8804 B	-0-	53806	3	3330	9	N	3027	2751	0	42	8	651
05	60140	X	55883	-0-	-4257 B	-0-	52581	3	3302	9	N	3002	3081	0	13	8	559
06	58200	X	49678	-0-	-8522 B	-0-	46753	3	182	4	N	2494	2717	0	15	8	321
							2743	9									
07	59055	X	49564	-0-	-9491 B	-0-	46056	3	3508	9	N	3189	2817	0	12	8	681

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

02	42224	X	31167	-0-	-11057 B	-0-	29683	3	1484	9	Y	1349	1327	0	14	8	82
03	42501	X	30020	-0-	-12481 B	-0-	28968	3	1052	9	Y	956	958	0	18	8	62
04	37230	X	28385	-0-	-8845 B	-0-	27403	3	982	9	Y	893	810	0	22	8	123
05	35619	X	27524	-0-	-8095 B	-0-	26714	3	810	9	Y	736	762	0	9	8	88
06	34470	X	26598	-0-	-7872 B	-0-	25444	3	1154	9	Y	1049	1044	0	10	8	83
07	32240	X	25911	-0-	-6329 B	-0-	25046	3	865	9	Y	786	795	0	7	8	67

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23287	X	20879	-0-	-2408 B	-0-	20609	3	270	9	Y	245	246	1	4	8	182
03	24118	X	20840	-0-	-3278 B	-0-	20599	3	241	9	Y	219	123	1	5	8	273
04	22950	X	21680	-0-	-1270 B	-0-	21447	3	233	9	Y	212	234	1	8	8	243
05	23715	X	21638	-0-	-2077 B	-0-	21367	3	271	9	Y	246	254	1	3	8	232
06	22950	X	20564	-0-	-2386 B	-0-	20384	3	180	9	Y	164	207	1	3	8	186
07	22413	X	20834	-0-	-1579 B	-0-	20630	3	204	9	Y	185	118	1	2	8	251

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
02	46313	X	45734	-0-	-579 B	-0-	27	1	43909	3	Y	1632	1641	0	14	8	170
							3	4	1795	9							
03	49507	X	49365	-0-	-142 B	-0-	2	1	47157	3	Y	2005	1907	0	19	8	249
							2206	9									
04	47910	X	46387	-0-	-1523 B	-0-	2	1	44347	3	Y	1853	1842	0	24	8	236
							2038	9									
05	48887	X	47978	-0-	-909 B	-0-	46065	3	9	4	Y	1731	1694	0	9	8	264
							1904	9									
06	47760	X	47336	-0-	-424 B	-0-	45416	3	102	4	Y	1653	1698	0	9	8	210
							1818	9									
07	49352	X	47454	-0-	-1898 B	-0-	45518	3	164	4	Y	1611	1595	0	7	8	219
							1772	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50402	X	42263	-0-	-8139 B	-0-	37557	3	4706	9	Y	4278	4214	0	41	8	259
03	53103	X	41772	-0-	-11331 B	-0-	37934	3	3838	9	Y	3489	3471	0	51	8	226
04	47250	X	40101	-0-	-7149 B	-0-	36450	3	3651	9	Y	3319	3027	0	58	8	460
05	46252	X	40687	-0-	-5565 B	-0-	37563	3	3124	9	Y	2840	2936	0	23	8	341
06	52168	X	52168	-0-	-0- B	-0-	48227	3	3941	9	Y	3583	3637	0			287
*07	50583	X	50583	-0-	-0- B	-0-	46487	3	4096	9	Y	3724	3691	0			320

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32857	X	30565	-0-	-2292 B	-0-	28435	3	2130	9	Y	1936	1866	0			228
03	35123	X	30681	-0-	-4442 B	-0-	28805	3	1876	9	Y	1705	1784	0			149
04	33900	X	30395	-0-	-3505 B	-0-	28535	3	1860	9	Y	1691	1702	0			138
05	32674	X	29629	-0-	-3045 B	-0-	28387	3	1242	9	Y	1129	1187	0	7	8	73
06	31620	X	27335	-0-	-4285 B	-0-	26148	3	1187	9	Y	1079	1067	0	8	8	77
07	32674	X	28358	-0-	-4316 B	-0-	25765	3	2593	9	Y	2357	2220	0	7	8	207

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35786	X	33764	-0-	-2022 B	-0-	31487	3	2277	9	Y	2070	1962	0	15	8	242
03	38254	X	34968	-0-	-3286 B	-0-	32339	3	2629	9	Y	2390	2405	0	20	8	207
04	37020	X	32611	-0-	-4409 B	-0-	30292	3	2319	9	Y	2108	2121	0	24	8	170
05	36084	X	32707	-0-	-3377 B	-0-	30328	3	2379	9	Y	2163	2184	0	10	8	139
06	34920	X	32442	-0-	-2478 B	-0-	30178	3	2264	9	Y	2058	2040	0	9	8	148
07	36084	X	30261	-0-	-5823 B	-0-	28316	3	1945	9	Y	1768	1753	0	8	8	155

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
02	84506	X	69431	-0-	-15075 B	-0-	64403	3	88	4	Y	4491	4411	0	32	8	395
							4940	9									
03	85653	X	70797	-0-	-14856 B	-0-	65510	3	131	4	Y	4687	4693	0	46	8	343
							5156	9									
04	76380	X	63601	-0-	-12779 B	-0-	59317	3	306	4	Y	3616	3677	0	48	8	234
							3978	9									
05	76043	X	63762	-0-	-12281 B	-0-	59604	3	82	4	Y	3705	3642	0	19	8	278
							4076	9									
06	73590	X	68950	-0-	-4640 B	-0-	64236	3	500	4	Y	3831	3857	0	20	8	232
							4214	9									
07	69037	X	59651	-0-	-9386 B	-0-	55725	3	64	4	Y	3511	3400	0	15	8	328
							3862	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

02	98716	X	79326	-0-	-19390 B	-0-	72160	3	395	4	N	6155	6204	1	50	8	194
							6771	9									
03	105524	X	101658	-0-	-3866 B	-0-	93507	3	8151	9	N	7410	7271	1	67	8	266
04	102120	X	91214	-0-	-10906 B	-0-	83931	3	7283	9	N	6621	6428	1	78	8	381
05	93831	X	93831	-0-	-0- B	-0-	86653	3	278	4	N	6273	6058	1	33	8	563
							6900	9									
06	98370	X	83768	-0-	-14602 B	-0-	76665	3	1384	4	N	5199	5230	1	32	8	500
							5719	9									
07	101649	X	80398	-0-	-21251 B	-0-	73547	3	1118	4	N	5212	5065	1	21	8	626
							5733	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

02	49967	X	38521	-0-	-11446 B	-0-	36720	3	1801	9	N	1637	1689	1	9	8	306
03	47926	X	39229	-0-	-8697 B	-0-	37378	3	24	4	N	1661	1489	1	12	8	466
							1827	9									
04	46380	X	37627	-0-	-8753 B	-0-	36011	3	1616	9	N	1469	1474	1	14	8	447
05	44113	X	37624	-0-	-6489 B	-0-	35817	3	272	4	N	1395	1479	1	6	8	357
							1535	9									
06	42690	X	34193	-0-	-8497 B	-0-	31506	3	1257	4	N	1300	1111	1	6	8	540
							1430	9									
07	41168	X	34984	-0-	-6184 B	-0-	31798	3	1669	4	N	1379	1468	1	5	8	446
							1517	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

02	87174	X	75613	-0-	-11561 B	-0-	1	1	63823	3	N	10426	9661	1	63	8	1450
							320	4	11469	9							
03	90830	X	75263	-0-	-15567 B	-0-	64360	3	882	4	N	9110	9537	1	83	8	940
							10021	9									
04	83142	X	83142	-0-	-0- B	-0-	72323	3	57	4	N	9784	9281	1	110	8	1333
							10762	9									
05	80817	X	19990	-0-	-60827 B	-0-	17478	3	158	4	N	2140	3119	1	10	8	344
							2354	9									
06	78210	X	-0-	-0-	-78210 B	-0-					N	6	6	8			344
07	85901	X	-0-	-0-	-85901 B	-0-					Y	-0-	91	0	253	1	-0-

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
02	127107 X	101336	-0-	-25771 B	-0-	94300	3	7036	9	N	6396	6302	0	35	8	588
03	135873 X	106712	-0-	-29161 B	-0-	99628	3	7084	9	N	6440	6245	0	48	8	735
04	121470 X	101890	-0-	-19580 B	-0-	95441	3	6449	9	N	5863	5885	0	59	8	654
05	114483 X	104822	-0-	-9661 B	-0-	98411	3	6411	9	N	5828	6019	0	24	8	439
06	110790 X	99526	-0-	-11264 B	-0-	91915	3	1684	4	N	5388	5033	0	26	8	768
						5927	9									
07	105214 X	101997	-0-	-3217 B	-0-	96168	3	42	4	N	5261	5342	0	22	8	665
						5787	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

02	57130 X	52048	-0-	-5082 B	-0-	3	1	48660	3	Y	3077	3144	0			324
						3385	9									
03	58373 X	54270	-0-	-4103 B	-0-	2	1	50539	3	Y	3390	3288	0			426
						3729	9									
04	58530 X	53716	-0-	-4814 B	-0-	50231	3	3485	9	Y	3168	3185	0			409
05	60481 X	57190	-0-	-3291 B	-0-	53850	3	3340	9	Y	3036	2968	0	13	8	464
06	58530 X	48651	-0-	-9879 B	-0-	45859	3	2792	9	Y	2538	2669	0	11	8	322
07	54808 X	53999	-0-	-809 B	-0-	50996	3	3003	9	Y	2730	2669	0	11	8	372

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

02	52258 X	46499	-0-	-5759 B	-0-	43513	3	81	4	N	2641	3012	1	23	8	379
						2905	9									
03	54002 X	49136	-0-	-4866 B	-0-	44771	3	1364	4	N	2728	2606	1	29	8	472
						3001	9									
04	49890 X	48031	-0-	-1859 B	-0-	45064	3	452	4	N	2286	2229	1	35	8	494
						2515	9									
05	49693 X	49095	-0-	-598 B	-0-	46440	3	293	4	N	2147	2190	1	14	8	437
						2362	9									
06	48090 X	46119	-0-	-1971 B	-0-	43815	3	125	4	N	1981	1849	1	15	8	554
						2179	9									
07	48701 X	46591	-0-	-2110 B	-0-	44084	3	376	4	N	1937	2193	1	12	8	286
						2131	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

02	31262 X	28098	-0-	-3164 B	-0-	26807	3	1291	9	Y	1174	1121	0	12	8	137
03	33418 X	28275	-0-	-5143 B	-0-	26735	3	1540	9	Y	1400	1401	0	15	8	121
04	32040 X	27478	-0-	-4562 B	-0-	25935	3	1543	9	Y	1403	1392	0	19	8	113
05	30163 X	27468	-0-	-2695 B	-0-	25997	3	1471	9	Y	1337	1357	0	7	8	86
06	29190 X	25745	-0-	-3445 B	-0-	24359	3	1386	9	Y	1260	1249	0	7	8	90
07	27807 X	25504	-0-	-2303 B	-0-	24467	3	1037	9	Y	943	945	0	6	8	82

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

02	31784 X	28352	-0-	-3432 B	-0-	27054	3	1298	9	Y	1180	1165	0			139
03	33976 X	29068	-0-	-4908 B	-0-	27262	3	1806	9	Y	1642	1638	0			143
04	32520 X	28251	-0-	-4269 B	-0-	26604	3	1647	9	Y	1497	1518	0			122
05	31775 X	28189	-0-	-3586 B	-0-	26371	3	1818	9	Y	1653	1660	0	9	8	106
06	30450 X	26461	-0-	-3989 B	-0-	24687	3	1774	9	Y	1613	1594	0	9	8	116
07	30318 X	26198	-0-	-4120 B	-0-	24786	3	1412	9	Y	1284	1281	0	7	8	112

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

02	10782 X	10782	-0-	-0- B	-0-	10699	3	83	9	N	75					366
03	11067 X	10898	-0-	-169 B	-0-	10826	3	72	9	N	65					431
04	12420 X	10238	-0-	-2182 B	-0-	10177	3	61	9	N	55	187	1			299
05	12834 X	7208	-0-	-5626 B	-0-	7150	3	58	9	N	53					352
06	12420 X	8922	-0-	-3498 B	-0-	8837	3	85	9	N	77					429
07	11532 X	7293	-0-	-4239 B	-0-	7226	3	67	9	N	61	185	1	1	8	304

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132443	X	94242	-0-	-38201 B	-0-	87310	3	205	4	N	6115	6065	0	36	8	368
							6727	9									
03	141577	X	92443	-0-	-49134 B	-0-	85758	3	13	4	N	6065	6067	0	48	8	318
							6672	9									
04	116310	X	96051	-0-	-20259 B	-0-	88762	3	620	4	N	6063	5777	0	60	8	544
							6669	9									
05	103240	X	103240	-0-	-0- B	-0-	96044	3	488	4	N	6098	6208	0	24	8	410
							6708	9									
06	100956	X	100956	-0-	-0- B	-0-	93161	3	1634	4	N	5601	5460	0	26	8	525
							6161	9									
07	100409	X	92042	-0-	-8367 B	-0-	85737	3	826	4	N	4981	4934	0	20	8	552
							5479	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

02	96193	X	63624	-0-	-32569 B	-0-	58871	3	2	4	N	4319	4210	1	45	8	448
							4751	9									
03	96782	X	78914	-0-	-17868 B	-0-	73273	3	5641	9	N	5128	5163	1	59	8	354
04	93660	X	69576	-0-	-24084 B	-0-	64337	3	236	4	N	4548	4541	1	67	8	294
							5003	9									
05	85188	X	70882	-0-	-14306 B	-0-	65420	3	464	4	N	4544	4677	1	30	8	131
							4998	9									
06	76380	X	64602	-0-	-11778 B	-0-	59370	3	660	4	N	4156	4062	1	29	8	196
							4572	9									
07	78926	X	65748	-0-	-13178 B	-0-	61137	3	66	4	N	4132	3919	1	44	8	365
							4545	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

02	131950	X	112404	-0-	-19546 B	-0-	102881	3	115	4	N	8553	8502	0	63	8	521
							9408	9									
03	138632	X	120147	-0-	-18485 B	-0-	110878	3	9269	9	N	8426	8352	0	90	8	505
04	126420	X	113083	-0-	-13337 B	-0-	104138	3	401	4	N	7767	7457	0	98	8	717
							8544	9									
05	120156	X	116535	-0-	-3621 B	-0-	107713	3	178	4	N	7858	7831	0	41	8	703
							8644	9									
06	116280	X	112315	-0-	-3965 B	-0-	101999	3	2390	4	N	7205	7157	0	46	8	705
							7926	9									
*07	113283	X	113283	-0-	-0- B	-0-	103943	3	1735	4	N	6914	6862	1	40	8	717
							7605	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

02	130123	X	102915	-0-	-27208 B	-0-	98288	3	28	4	N	4181	4261	1	27	8	562
							4599	9									
03	135625	X	105099	-0-	-30526 B	-0-	100486	3	4613	9	N	4194	4059	1	37	8	660
04	124800	X	98028	-0-	-26772 B	-0-	94034	3	26	4	N	3607	3528	1	42	8	697
							3968	9									
05	114266	X	104786	-0-	-9480 B	-0-	100416	3	488	4	N	3529	3697	1	17	8	512
							3882	9									
06	110580	X	98969	-0-	-11611 B	-0-	94926	3	770	4	N	2975	2773	1	18	8	696
							3273	9									
07	110019	X	97728	-0-	-12291 B	-0-	94199	3	415	4	N	2831	2926	1	16	8	585
							3114	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110316 X	84748	-0-	-25568 B	-0-	80185	3	4563	9	N	4148	4046	0	21	8	265
03	117924 X	89006	-0-	-28918 B	-0-	84428	3	4578	9	N	4162	4145	0	28	8	254
04	114120 X	83013	-0-	-31107 B	-0-	78802	3	4211	9	N	3828	3706	0	35	8	341
05	98642 X	90297	-0-	-8345 B	-0-	86079	3	1	4	N	3834	3748	0	14	8	413
						4217	9									
06	95460 X	82955	-0-	-12505 B	-0-	79382	3	3573	9	N	3248	3278	0	14	8	369
07	90582 X	79860	-0-	-10722 B	-0-	76516	3	67	4	N	2979	2831	0	12	8	505
						3277	9									

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

02	84216 X	57654	-0-	-26562 B	-0-	49426	3	669	4	N	6872	7602	1	40	8	352
						7559	9									
03	90024 X	79343	-0-	-10681 B	-0-	67496	3	1555	4	N	9356	8923	1	73	8	712
						10292	9									
04	87120 X	83780	-0-	-3340 B	-0-	73397	3	118	4	N	9332	9019	1	90	8	935
						10265	9									
05	89807 X	73961	-0-	-15846 B	-0-	65213	3	8	4	N	7945	8534	1	33	8	313
						8740	9									
06	86910 X	80030	-0-	-6880 B	-0-	71027	3	3	4	N	8182	7959	1	39	8	497
						9000	9									
07	86583 X	74676	-0-	-11907 B	-0-	66087	3	8589	9	N	7808	7533	1	31	8	741

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

02	92336 X	57850	-0-	-34486 B	-0-	49341	3	110	4	N	7635	8497	1	42	8	279
						8399	9									
03	96844 X	74240	-0-	-22604 B	-0-	62820	3	49	4	N	10337	9309	1	73	8	1234
						11371	9									
04	93960 X	92509	-0-	-1451 B	-0-	79811	3	275	4	N	11294	11037	1	101	8	1390
						12423	9									
05	94085 X	20768	-0-	-73317 B	-0-	18132	3	2636	9	N	2396	3397	1	9	8	380
06	91050 X	-0-	-0-	-91050 B	-0-					N	6	6	8			380
*07	91264 X	10054	-0-	-81210 B	-0-	5306	3	894	4	Y	3504	3312	1	110	8	462
						3854	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

02	62495 X	47891	-0-	-14604 B	-0-	43956	3	3935	9	N	3577	3578	1	21	8	774
03	56203 X	48241	-0-	-7962 B	-0-	44237	3	4004	9	N	3640	3527	1	28	8	859
04	54390 X	45166	-0-	-9224 B	-0-	41414	3	3752	9	N	3411	3506	1	31	8	733
05	51181 X	45725	-0-	-5456 B	-0-	42235	3	7	4	N	3166	3293	1	13	8	593
						3483	9									
06	49530 X	42778	-0-	-6752 B	-0-	39306	3	226	4	N	2951	3248	1	14	8	282
						3246	9									
07	45570 X	42700	-0-	-2870 B	-0-	39421	3	15	4	N	2967	2733	1	11	8	505
						3264	9									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

02	36540 X	28183	-0-	-8357 B	-0-	23476	3	4707	9	N	4279	4272	0	30	8	230
03	37789 X	27347	-0-	-10442 B	-0-	22866	3	4481	9	N	4074	3981	0	38	8	285
04	33210 X	25325	-0-	-7885 B	-0-	21257	3	4068	9	N	3698	3510	0	42	8	431
05	30132 X	24785	-0-	-5347 B	-0-	20852	3	2	4	N	3574	3680	0	17	8	308
						3931	9									
06	29160 X	22964	-0-	-6196 B	-0-	19173	3	114	4	N	3343	3092	0	18	8	541
						3677	9									
07	26877 X	21961	-0-	-4916 B	-0-	18648	3	4	4	N	3008	3306	0	14	8	229
						3309	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98122	X	98122	-0-	-0- B	-0-	84491	3	361	4	N	12064	12134	1	74	8	946
							13270	9									
03	95054	X	95054	-0-	-0- B	-0-	81086	3	1366	4	N	11456	11616	1	82	8	704
							12602	9									
04	87990	X	84984	-0-	-3006 B	-0-	74385	3	171	4	N	9480	9377	1	93	8	714
							10428	9									
05	94994	X	94994	-0-	-0- B	-0-	82675	3	496	4	N	10748	11004	1	45	8	413
							11823	9									
06	87990	X	82945	-0-	-5045 B	-0-	72814	3	434	4	N	8815	8516	1	49	8	663
							9697	9									
07	92380	X	74144	-0-	-18236 B	-0-	64528	3	359	4	N	8415	8270	1	33	8	775
							9257	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

02	145667	X	128383	-0-	-17284 B	-0-	119919	3	153	4	N	7555	7684	0	58	8	456
							8311	9									
03	155713	X	131724	-0-	-23989 B	-0-	123836	3	7888	9	N	7171	7333	0	76	8	218
04	145740	X	117689	-0-	-28051 B	-0-	110293	3	81	4	N	6650	6458	0	91	8	319
							7315	9									
05	150598	X	127909	-0-	-22689 B	-0-	120234	3	259	4	N	6742	6549	0	40	8	472
							7416	9									
06	145740	X	122862	-0-	-22878 B	-0-	114360	3	1833	4	N	6063	6070	0	44	8	421
							6669	9									
07	131905	X	121653	-0-	-10252 B	-0-	114728	3	532	4	N	5812	5828	0	36	8	369
							6393	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

02	181598	X	141599	-0-	-39999 B	-0-	130780	3	380	4	N	9490	9607	1	50	8	948
							10439	9									
03	194122	X	8358	-0-	-185764 B	-0-	7620	3	738	9	N	671	924	1	4	8	691
04	193920	X	193920	-0-	-0- B	-0-	180164	3	115	4	N	12401	10329	0	2314	1	354
							13641	9					95	8			
05	186178	X	186178	-0-	-0- B	-0-	173571	3	789	4	N	10744	9722	0	43	8	1333
							11818	9									
06	176412	X	176412	-0-	-0- B	-0-	161552	3	4161	4	N	9726	10484	0	45	8	530
							10699	9									
07	200384	X	167723	-0-	-32661 B	-0-	150153	3	8067	4	N	8639	8572	0	37	8	560
							9503	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

02	72036	X	50159	-0-	-21877 B	-0-	46767	3	3392	9	N	3084	3320	1	23	8	420
03	64480	X	48685	-0-	-15795 B	-0-	45445	3	3240	9	N	2945	2685	1	29	8	651
04	62400	X	45906	-0-	-16494 B	-0-	42934	3	2972	9	Y	2702	3092	0	34	8	227
05	60264	X	43561	-0-	-16703 B	-0-	40566	3	2995	9	Y	2723	2632	0	13	8	305
06	58320	X	39035	-0-	-19285 B	-0-	36389	3	2646	9	Y	2405	2424	0	13	8	273
07	47585	X	38223	-0-	-9362 B	-0-	35706	3	2517	9	Y	2288	2255	0	13	8	293

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142941 X	123953	-0-	-18988 B	-0-	115030 3 8649 9	274 4	N	7863	8086 0 41 8	185 1	460
03	152799 X	112689	-0-	-40110 B	-0-	105166 3 7490 9	33 4	N	6809	7029 0	48 8	192
04	130350 X	115773	-0-	-14577 B	-0-	107956 3 7435 9	382 4	N	6759	6548 0	66 8	337
05	132494 X	119050	-0-	-13444 B	-0-	111341 3 7206 9	503 4	N	6551	6351 0	27 8	510
06	128220 X	116725	-0-	-11495 B	-0-	107708 3 6535 9	2482 4	N	5941	6084 0	30 8	337
07	118575 X	112765	-0-	-5810 B	-0-	105823 3 6277 9	665 4	N	5706	5555 0	24 8	464

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

02	45411 X	45411	-0-	-0- B	-0-	37691 3 7631 9	89 4	Y	6937	7592 1	50 8	591
03	44857 X	43605	-0-	-1252 B	-0-	2 1 7190 9	36413 3	Y	6536	5769 1	63 8	1295
04	43410 X	37374	-0-	-6036 B	-0-	41 1 99 4	30659 3 6575 9	Y	5977	6696 1	72 8	504
05	44857 X	39130	-0-	-5727 B	-0-	93 1 123 4	32014 3 6900 9	Y	6273	6206 1	27 8	544
06	43410 X	33917	-0-	-9493 B	-0-	44 1 505 4	27430 3 5938 9	Y	5398	5144 1	7 8	791
07	43214 X	31239	-0-	-11975 B	-0-	37 1 374 4	25511 3 5317 9	Y	4834	5107 1	20 8	498

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

02	142187 X	91960	-0-	-50227 B	-0-	85628 3 6216 9	116 4	Y	5651	5583 0	40 8	497
03	151993 X	100568	-0-	-51425 B	-0-	93811 3 6569 9	188 4	Y	5972	5982 0	50 8	437
04	121470 X	94530	-0-	-26940 B	-0-	87754 3 6324 9	452 4	Y	5749	5747 0	66 8	373
05	106051 X	90145	-0-	-15906 B	-0-	84478 3 5551 9	116 4	Y	5046	5016 0	24 8	379
06	102630 X	82464	-0-	-20166 B	-0-	76771 3 5095 9	598 4	Y	4632	4709 0	22 8	280
07	100564 X	81221	-0-	-19343 B	-0-	76284 3 4849 9	88 4	Y	4408	4257 0	19 8	412

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

02	161037 X	113554	-0-	-47483 B	-0-	107180 3 6278 9	96 4	N	5707	5638 1	36 8	421
03	172143 X	48662	-0-	-123481 B	-0-	45835 3 2824 9	3 4	N	2567	2613 1	15 8	360
04	166590 X	156479	-0-	-10111 B	-0-	148309 3 7944 9	226 4	N	7222	7154 1	93 8	335
05	150474 X	149306	-0-	-1168 B	-0-	140614 3 7346 9	1346 4	N	6678	6594 1	31 8	388
06	145620 X	133940	-0-	-11680 B	-0-	124312 3 6494 9	3134 4	N	5904	5950 1	32 8	310
07	161696 X	125657	-0-	-36039 B	-0-	115977 3 5876 9	3804 4	N	5342	5044 1	25 8	583

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
02	72529	X	45787	-0-	-26742 B	-0-	42519	3	3268	9	N	2971	3110	1	20	8	551
03	77531	X	46408	-0-	-31123 B	-0-	43110	3	3298	9	N	2998	2387	1	27	8	1135
04	66870	X	43708	-0-	-23162 B	-0-	40415	3	3293	9	N	2994	2977	0	543	1	578
													31	8			
05	55242	X	41963	-0-	-13279 B	-0-	39005	3	2958	9	N	2689	2461	0	11	8	795
06	53460	X	38351	-0-	-15109 B	-0-	35749	3	2602	9	N	2365	2257	0	13	8	890
07	48763	X	37461	-0-	-11302 B	-0-	34755	3	115	4	N	2355	2739	0	11	8	495
							2591	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

02	91524	X	65900	-0-	-25624 B	-0-	61050	3	4850	9	N	4409	4744	1	29	8	583
03	97836	X	59814	-0-	-38022 B	-0-	55135	3	4679	9	N	4254	4248	1	34	8	555
04	94680	X	56920	-0-	-37760 B	-0-	52329	3	4591	9	Y	4174	4342	0	36	8	351
05	80538	X	54974	-0-	-25564 B	-0-	50784	3	4190	9	Y	3809	3718	0	15	8	427
06	77940	X	48955	-0-	-28985 B	-0-	45363	3	3592	9	Y	3265	3306	0	15	8	371
07	68789	X	47577	-0-	-21212 B	-0-	43752	3	3825	9	Y	3477	3389	0	13	8	446

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

02	118073	X	118073	-0-	-0- B	-0-	97217	3	11	4	N	18950	18622	1	98	8	1355
							20845	9									
03	115875	X	115875	-0-	-0- B	-0-	95145	3	244	4	N	18624	18929	1	125	8	925
							20486	9									
04	110035	X	110035	-0-	-0- B	-0-	91464	3	243	4	N	16662	16016	1	148	8	1423
							18328	9									
05	124017	X	124017	-0-	-0- B	-0-	104142	3	382	4	N	17721	17858	1	61	8	1225
							19493	9									
06	117956	X	117956	-0-	-0- B	-0-	99454	3	401	4	N	16455	16590	1	71	8	1019
							18101	9									
07	113212	X	112824	-0-	-388 B	-0-	94695	3	889	4	N	15673	15339	1	107	8	1246
							17240	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

02	92452	X	61311	-0-	-31141 B	-0-	57321	3	3990	9	N	3627	3486	1	23	8	612
03	85901	X	58347	-0-	-27554 B	-0-	54759	3	3588	9	N	3262	3130	1	29	8	715
04	83130	X	53997	-0-	-29133 B	-0-	50091	3	3906	9	Y	3551	3935	0	32	8	299
05	77934	X	51196	-0-	-26738 B	-0-	47868	3	3328	9	Y	3025	2972	0	13	8	339
06	75420	X	46064	-0-	-29356 B	-0-	43162	3	2902	9	Y	2638	2664	0	13	8	300
07	59055	X	45376	-0-	-13679 B	-0-	42504	3	2872	9	Y	2611	2565	0	11	8	335

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

02	115915	X	115915	-0-	-0- B	-0-	91187	3	24728	9	N	22480	21342	1	93	8	1724
03	111444	X	111444	-0-	-0- B	-0-	87070	3	1096	4	N	21162	21502	1	121	8	1263
							23278	9									
04	100916	X	100916	-0-	-0- B	-0-	81054	3	1	4	N	18055	17581	1	131	8	1606
							19861	9									
05	119725	X	119725	-0-	-0- B	-0-	97306	3	22419	9	N	20381	21008	1	58	8	921
06	102634	X	102634	-0-	-0- B	-0-	83160	3	955	4	N	16835	16651	1	62	8	1043
							18519	9									
07	110856	X	108603	-0-	-2253 B	-0-	86096	3	2942	4	N	17786	17837	1	51	8	941
							19565	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
02	110712 X	110712	-0-	-0-	B	-0-	90363	3	20349	9	N	18499	18430	1	80	8	1019
03	114483 X	99064	-0-	-15419	B	-0-	80516	3	18548	9	N	16862	16796	1	97	8	988
04	115022 X	115022	-0-	-0-	B	-0-	93352	3	21670	9	N	19700	18495	1	164	8	2029
05	115511 X	115511	-0-	-0-	B	-0-	94470	3	27	4	N	19104	19635	1	70	8	1428
							21014	9									
06	110790 X	108805	-0-	-1985	B	-0-	89275	3	29	4	N	17728	18591	1	72	8	493
							19501	9									
07	118854 X	106094	-0-	-12760	B	-0-	87079	3	19015	9	N	17286	16117	1	56	8	1606

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

02	121191 X	104764	-0-	-16427	B	-0-	86430	3	18334	9	N	16667	16501	1	83	8	1010
03	129549 X	91199	-0-	-38350	B	-0-	73936	3	364	4	N	15363	15194	1	102	8	1077
							16899	9									
04	125370 X	107204	-0-	-18166	B	-0-	86796	3	1059	4	N	17590	16845	1	151	8	1671
							19349	9									
05	129549 X	112895	-0-	-16654	B	-0-	92772	3	257	4	N	18060	18028	1	54	8	1649
							19866	9									
06	118710 X	107812	-0-	-10898	B	-0-	89260	3	94	4	N	16780	16839	1	69	8	1521
							18458	9									
07	106795 X	93198	-0-	-13597	B	-0-	77088	3	360	4	N	14318	14732	1	43	8	1064
							15750	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

02	105106 X	105106	-0-	-0-	B	-0-	89677	3	15429	9	N	14026	13783	1	68	8	1221
03	103261 X	97280	-0-	-5981	B	-0-	83309	3	13971	9	N	12701	13079	1	87	8	756
04	99930 X	95240	-0-	-4690	B	-0-	81979	3	3	4	N	12053	11134	1	114	8	1561
							13258	9									
05	106124 X	106124	-0-	-0-	B	-0-	92294	3	87	4	N	12494	13053	1	47	8	955
							13743	9									
06	99930 X	92306	-0-	-7624	B	-0-	79516	3	1218	4	N	10520	10240	1	42	8	1193
							11572	9									
07	111011 X	97050	-0-	-13961	B	-0-	84350	3	1711	4	N	9990	9275	1	46	8	1862
							10989	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

02	153613 X	153613	-0-	-0-	B	-0-	120781	3	41	4	N	29810	30542	1	134	8	1229
							32791	9									
03	149333 X	149333	-0-	-0-	B	-0-	117455	3	356	4	N	28656	27682	1	173	8	2030
							31522	9									
04	164666 X	164666	-0-	-0-	B	-0-	131276	3	74	4	N	30287	30806	1	212	8	1299
							33316	9									
05	179901 X	179901	-0-	-0-	B	-0-	145068	3	34833	9	N	31666	31919	1	107	8	939
06	130565 X	130565	-0-	-0-	B	-0-	105340	3	188	4	N	22761	22128	1	104	8	1468
							25037	9									
07	170159 X	131329	-0-	-38830	B	-0-	104697	3	681	4	N	23592	24022	1	67	8	971
							25951	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
02	175653 X	130722	-0-	-44931 B	-0-	121596	3	873	4	N	7503	7486	1	33	8	454
						8253	9									
03	187767 X	115328	-0-	-72439 B	-0-	107491	3	250	4	N	6897	6663	1	39	8	649
						7587	9									
04	181710 X	122379	-0-	-59331 B	-0-	114390	3	41	4	N	7225	7199	1	54	8	621
						7948	9									
05	176855 X	126910	-0-	-49945 B	-0-	118800	3	486	4	N	6931	6866	1	23	8	663
						7624	9									
06	171150 X	120602	-0-	-50548 B	-0-	111851	3	1963	4	N	6171	5966	1	25	8	843
						6788	9									
07	139748 X	116997	-0-	-22751 B	-0-	107836	3	2306	4	N	6232	6083	1	19	8	973
						6855	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

02	206107 X	206107	-0-	-0- B	-0-	193418	3	12689	9	N	11535	11954	1	76	8	1059
03	208506 X	197747	-0-	-10759 B	-0-	185450	3	12297	9	N	11179	11516	1	92	8	630
04	201780 X	184099	-0-	-17681 B	-0-	172777	3	11322	9	N	10293	9994	1	106	8	823
05	208506 X	137768	-0-	-70738 B	-0-	128909	3	55	4	N	8004	7736	1	33	8	1058
						8804	9									
06	201780 X	161988	-0-	-39792 B	-0-	149016	3	3240	4	N	8847	9047	1	44	8	814
						9732	9									
07	208506 X	166768	-0-	-41738 B	-0-	147283	3	9815	4	N	8791	8331	1	36	8	1238
						9670	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 9155 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	47908	-0-	47908 B	47908	31289	3	1916	4	N	13366	11591	1	53	8	1722
						14703	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

05	237424 X	237424	-0-	-0- B	-0-	222389	3	20	4	N	13650	12662	1	59	8	929
						15015	9									
06	311530 X	311530	-0-	-0- B	-0-	289942	3	2	4	N	19624	5582	0	14219	1	675
						21586	9					77	8			
*07	321601 X	321601	-0-	-0- B	-0-	296921	3	24680	9	N	22436	22344	1	71	8	696

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

02	186258 X	186258	-0-	-0- B	-0-	168952	3	686	4	N	15109	15145	1	78	8	1019
						16620	9									
03	224076 X	224076	-0-	-0- B	-0-	203634	3	20442	9	N	18584	17892	0	696	1	899
												116	8			
04	207525 X	207525	-0-	-0- B	-0-	189215	3	194	4	N	16469	16531	0	133	8	704
						18116	9									
05	211365 X	211365	-0-	-0- B	-0-	194657	3	211	4	N	14997	14946	0	52	8	703
						16497	9									
06	128012 X	128012	-0-	-0- B	-0-	116800	3	661	4	N	9592	9565	0	35	8	695
						10551	9									
*07	122766 X	122766	-0-	-0- B	-0-	112267	3	316	4	N	9257	9526	0	29	8	397
						10183	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8848 PERF. N/A

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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	18349	-0-	18349	B	18349	13626	3	324	4	Y	3999	3455	1			544
							4399	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	26105	-0-	26105	B	26105	20823	3	574	4	Y	4280	3698	1			582
							4708	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	30316	-0-	30316	B	30316	21923	3	720	4	Y	6975	6026	1			949
							7673	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

02	38320 X	17937	-0-	-20383	B	-0-	15185	3	1752	4	N	909	883	1			414
							1000	9									
03	3548 X	3548	-0-	-0-	B	-0-	2491	3	929	4	N	116	180	1			350
							128	9									
04	18722 X	18722	-0-	-0-	B	-0-	17512	3	1210	9	N	1100	1058	1			392
05	20895 X	20895	-0-	-0-	B	-0-	18967	3	814	4	N	1013	868	1			537
							1114	9									
06	18660 X	16674	-0-	-1986	B	-0-	15095	3	712	4	N	788	877	1			448
							867	9									
07	19344 X	16874	-0-	-2470	B	-0-	14952	3	1055	4	N	788	866	1			370
							867	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS 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
02	9343 X	9343	-0-	-0- B	-0-	7577	3	1103	4	N	603	525	1			286
						663	9									
03	9754 X	9754	-0-	-0- B	-0-	5844	3	3347	4	N	512	359	1			439
						563	9									
04	17212 X	17212	-0-	-0- B	-0-	7493	3	8951	4	N	698	551	1			586
						768	9									
05	8384 X	8384	-0-	-0- B	-0-	6228	3	1758	4	N	362	542	1			406
						398	9									
06	3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-					406
07	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					406

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

02	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	2584	3	255	4	N	871	1422	1			427
						958	9									
03	5690 X	5690	-0-	-0- B	-0-	118	1	4438	3	N	713	526	1			614
						350	4	784	9							
04	7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	16	1	4724	3	N	632	701	1			545
						1795	4	695	9							
05	7480 X	7480	-0-	-0- B	-0-	6740	3	50	4	N	627	694	1			478
						690	9									
06	6969 X	6969	-0-	-0- B	-0-	6329	3	640	9	N	582	692	1			368
*07	7051 X	7051	-0-	-0- B	-0-	6412	3	639	9	N	581	354	1			595

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

02	11768 X	5622	-0-	-6146 B	-0-	5008	3	184	4	Y	391	532	1			240
						430	9									
03	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	5329	3	469	4	Y	396					636
						436	9									
04	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	4435	3	925	4	Y	345	701	1			280
						380	9									
05	5797 X	2091	-0-	-3706 B	-0-	1745	3	208	4	Y	125	173	1			232
						138	9									
06	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	5188	3	282	4	Y	284					516
						312	9									
*07	6213 X	6213	-0-	-0- B	-0-	5650	3	232	4	Y	301	345	1			472
						331	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

02	14877 X	9859	-0-	-5018 B	-0-	7600	3	1576	4	Y	621	726	1			840
						683	9									
03	13174 X	13174	-0-	-0- B	-0-	11505	3	991	4	Y	616	527	1			929
						678	9									
04	12437 X	12437	-0-	-0- B	-0-	10430	3	1380	4	Y	570	761	1			738
						627	9									
05	12261 X	12261	-0-	-0- B	-0-	10336	3	1269	4	Y	596	559	1			775
						656	9									
06	12660 X	11035	-0-	-1625 B	-0-	9871	3	566	4	Y	544	930	1			389
						598	9									
07	13175 X	11401	-0-	-1774 B	-0-	10179	3	600	4	Y	565	376	1			578
						622	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1544	X	148	-0-	-1396 B	-0-	45	4	103	9	Y	94					629
03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	848	3	121	4	Y	13	351	1			291
							14	9									
04	6998	X	6998	-0-	-0- B	-0-	6909	3	89	9	Y	81					372
*05	13196	X	13196	-0-	-0- B	-0-	13163	3	33	9	Y	30					402
*06	12542	X	12542	-0-	-0- B	-0-	12492	3	50	9	Y	45					447
*07	11726	X	11726	-0-	-0- B	-0-	11682	3	44	9	Y	40					487

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

02	16817	X	7613	-0-	-9204 B	-0-	5136	3	500	4	N	1797	1426	1			953
							1977	9									
03	9106	X	9106	-0-	-0- B	-0-	220	1	6201	3	N	1495	1477	1			971
							1040	4	1645	9							
04	11689	X	11689	-0-	-0- B	-0-	825	1	6908	3	N	2051	2249	1			773
							1700	4	2256	9							
05	10440	X	10440	-0-	-0- B	-0-	930	1	7370	3	N	1582	1428	1			927
							400	4	1740	9							
06	9240	X	9240	-0-	-0- B	-0-	870	1	6882	3	N	1353	1109	1			1171
							1488	9									
*07	14690	X	14690	-0-	-0- B	-0-	840	1	10981	3	N	2154	2629	1	1	8	695
							500	4	2369	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

02	231116	X	127526	-0-	-103590 B	-0-	114920	3	4200	4	N	7642	7370	1			956
							8406	9									
03	122034	X	122034	-0-	-0- B	-0-	106000	3	8100	4	N	7213	7260	0			909
							7934	9									
04	108568	X	108568	-0-	-0- B	-0-	90371	3	12300	4	N	5361	5954	0			316
							5897	9									
05	136307	X	111660	-0-	-24647 B	-0-	103457	3	1900	4	N	5730	5581	0			465
							6303	9									
06	131910	X	99434	-0-	-32476 B	-0-	91781	3	2200	4	N	4957	4607	0			815
							5453	9									
*07	108798	X	108798	-0-	-0- B	-0-	101384	3	2600	4	N	4376	4391	0	2	8	798
							4814	9									

ALDRIN UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

02	131167	X	94692	-0-	-36475 B	-0-	89854	4	4838	9	N	4398	4732	1			445
03	112220	X	101411	-0-	-10809 B	-0-	356	3	96238	4	N	4379	4233	1			591
							4817	9									
04	98430	X	72014	-0-	-26416 B	-0-	41866	3	26125	4	N	3657	3346	1			902
							4023	9									
05	101711	X	67204	-0-	-34507 B	-0-	62637	3	566	4	N	3637	3900	1			639
							4001	9									
06	98430	X	52895	-0-	-45535 B	-0-	49695	3	128	4	N	2793	2884	1			548
							3072	9									
07	68727	X	59985	-0-	-8742 B	-0-	54671	3	1606	4	N	3371	2990	1			929
							3708	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL 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
02	63771	X	53153	-0-	-10618 B	-0-	49649	4	3504	9	N	3185	3041	1			656
03	58652	X	45773	-0-	-12879 B	-0-	422	3	43262	4	N	1899	1648	1			907
							2089	9									
04	55590	X	37201	-0-	-18389 B	-0-	19565	3	15672	4	N	1785	2067	1			625
							1964	9									
05	57443	X	30836	-0-	-26607 B	-0-	28496	3	364	4	N	1796	1756	1			665
							1976	9									
06	55590	X	27093	-0-	-28497 B	-0-	25357	3	1736	9	N	1578	1551	1			692
07	54188	X	28562	-0-	-25626 B	-0-	26426	3	396	4	N	1582	1531	1			743
							1740	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

02	86942	X	55484	-0-	-31458 B	-0-	50938	3	1198	4	N	3044	2821	1	1	8	794
							3348	9									
03	89466	X	55530	-0-	-33936 B	-0-	49776	3	2450	4	N	3004	2959	1			839
							3304	9									
04	73530	X	52092	-0-	-21438 B	-0-	48308	3	607	4	N	2888	3145	1			582
							3177	9									
05	63767	X	51442	-0-	-12325 B	-0-	45825	3	2255	4	N	3056	2924	1			714
							3362	9									
06	61710	X	47011	-0-	-14699 B	-0-	42787	3	1625	4	N	2363	2432	1			645
							2599	9									
07	56420	X	46194	-0-	-10226 B	-0-	41491	3	1973	4	N	2482	2407	1			720
							2730	9									

SHEPARD WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

02	45003	X	45003	-0-	-0- B	-0-	35981	4	9022	9	N	8202	8623	1			431
03	29109	X	530	-0-	-28579 B	-0-	450	4	80	9	Y	73					504
04	36210	X	-0-	-0-	-36210 B	-0-					Y	7					511
05	37417	X	22264	-0-	-15153 B	-0-	180	1	17888	3	Y	2980	3090	1	91	8	310
							918	4	3278	9							
06	42937	X	42937	-0-	-0- B	-0-	567	1	34330	3	Y	6932	7079	1	4	8	159
							415	4	7625	9							
*07	37976	X	37976	-0-	-0- B	-0-	68	1	29902	3	Y	7090	7078	1			171
							207	4	7799	9							

ARMSTRONG WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

02	105299	X	98581	-0-	-6718 B	-0-	94001	4	4580	9	Y	4164	4227	1			563
03	112561	X	105334	-0-	-7227 B	-0-	100692	4	4642	9	Y	4220	3913	1			870
04	102600	X	72641	-0-	-29959 B	-0-	45798	3	22671	4	Y	3793	3732	1			931
							4172	9									
05	106020	X	63120	-0-	-42900 B	-0-	58737	3	403	4	Y	3618	3835	1			714
							3980	9									
06	102600	X	58150	-0-	-44450 B	-0-	54480	3	84	4	Y	3260	3411	1			563
							3586	9									
*07	63984	X	57760	-0-	-6224 B	-0-	52814	3	1429	4	Y	3197	3147	1			613
							3517	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 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
02	71392	X	71392	-0-	-0-	B	-0-	65951	4	5441	9	Y	4946	4864	1			675
03	78789	X	78789	-0-	-0-	B	-0-	73323	4	5466	9	Y	4969	4988	1			656
04	73838	X	73838	-0-	-0-	B	-0-	41907	3	27037	4	Y	4449	4534	1			571
								4894	9									
05	72204	X	72204	-0-	-0-	B	-0-	66624	3	501	4	Y	4617	4637	1			551
								5079	9									
06	65423	X	65423	-0-	-0-	B	-0-	60625	3	97	4	Y	4274	4421	1			404
								4701	9									
07	78802	X	66236	-0-	-12566	B	-0-	59910	3	1779	4	Y	4134	4101	1			437
								4547	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 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
02	121017	X	61598	-0-	-59419	B	-0-	56552	3	928	4	Y	3744	3738	1			853
								4118	9									
03	113243	X	61299	-0-	-51944	B	-0-	54682	3	2519	4	Y	3725	3727	1			851
								4098	9									
04	87660	X	53465	-0-	-34195	B	-0-	49234	3	608	4	Y	3294	3508	1			637
								3623	9									
05	76756	X	51790	-0-	-24966	B	-0-	46321	3	1953	4	Y	3196	3164	1			669
								3516	9									
06	74280	X	47414	-0-	-26866	B	-0-	43081	3	1196	4	Y	2852	2780	1			741
								3137	9									
07	58187	X	46497	-0-	-11690	B	-0-	42344	3	1054	4	Y	2817	2805	1			753
								3099	9									

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
02	151786	X	151786	-0-	-0-	B	-0-	145891	4	5895	9	N	5359	5238	1	11	8	747
03	163526	X	163526	-0-	-0-	B	-0-	157883	4	5643	9	N	5130	4933	1			944
04	112338	X	112338	-0-	-0-	B	-0-	914	1	48383	3	N	4516	4229	1			1231
								58073	4	4968	9							
05	84995	X	84995	-0-	-0-	B	-0-	964	1	78603	3	N	4259	4559	1			931
								743	4	4685	9							
06	72512	X	72512	-0-	-0-	B	-0-	881	1	67448	3	N	3803	3977	1	6	8	751
								4183	9									
07	97774	X	69468	-0-	-28306	B	-0-	894	1	57368	3	N	3729	3492	1			988
								7104	4	4102	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129352	X	129352	-0-	-0-	B	-0-	112220	3	4088	4	Y	11858	11937	1	2	8	849
								13044	9									
03	138249	X	138249	-0-	-0-	B	-0-	121032	3	5572	4	Y	10586	10208	1			1227
								11645	9									
04	122510	X	122510	-0-	-0-	B	-0-	107985	3	5455	4	Y	8245	8444	1			1028
								9070	9									
05	105097	X	105097	-0-	-0-	B	-0-	92331	3	5364	4	Y	6729	6478	1			1279
								7402	9									
06	89608	X	89608	-0-	-0-	B	-0-	80774	3	2411	4	Y	5839	5831	1			1287
								6423	9									
07	138260	X	88198	-0-	-50062	B	-0-	80510	3	1796	4	Y	5356	5979	1			664
								5892	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PETOSKEY WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133342 X	102895	-0-	-30447 B	-0-	80230	3	18234	4	N	4028	3842	1			664
						4431	9									
03	142538 X	101921	-0-	-40617 B	-0-	80169	3	17535	4	N	3834	3570	1			928
						4217	9									
04	137940 X	82262	-0-	-55678 B	-0-	78436	3	3826	9	N	3478	3694	1			712
05	142538 X	75917	-0-	-66621 B	-0-	71161	3	1400	4	N	3051	2829	1			934
						3356	9									
06	137940 X	67449	-0-	-70491 B	-0-	63128	3	1420	4	N	2637	2447	1			1124
						2901	9									
07	100750 X	52273	-0-	-48477 B	-0-	50053	3	2220	9	N	2018	1960	1			1182

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

02	105183 X	86018	-0-	-19165 B	-0-	76118	4	9900	9	Y	9000	9167	1			922
03	101742 X	90457	-0-	-11285 B	-0-	737	3	81419	4	Y	7546	7151	1			1317
						8301	9									
04	98460 X	88355	-0-	-10105 B	-0-	61682	3	19673	4	Y	6364	6299	1			1382
						7000	9									
05	92473 X	82996	-0-	-9477 B	-0-	74095	3	2305	4	Y	5996	6457	1			921
						6596	9									
06	89490 X	72172	-0-	-17318 B	-0-	65433	3	969	4	Y	5245	5080	1			1086
						5770	9									
*07	90055 X	55426	-0-	-34629 B	-0-	49504	3	1522	4	Y	4000	4153	1			933
						4400	9									

DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

02	49938 X	38683	-0-	-11255 B	-0-	570	1	27233	3	N	6838	5972	1			1327
						3358	4	7522	9							
03	53382 X	37175	-0-	-16207 B	-0-	900	1	25820	3	N	5871	5602	1			1596
						3997	4	6458	9							
04	47460 X	33552	-0-	-13908 B	-0-	900	1	26449	3	N	5639	6291	1			944
						6203	9									
05	41478 X	33554	-0-	-7924 B	-0-	930	1	26656	3	N	5244	4908	1			1280
						200	4	5768	9							
06	40020 X	34607	-0-	-5413 B	-0-	900	1	28720	3	N	4534	3995	1			1819
						4987	9									
*07	34905 X	34905	-0-	-0- B	-0-	930	1	28896	3	N	4472	4720	1			1571
						160	4	4919	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

02	18009 X	-0-	-0-	-18009 B	-0-					N	-0-					596
03	19251 X	-0-	-0-	-19251 B	-0-					N	-0-					596
04	18630 X	-0-	-0-	-18630 B	-0-					N	-0-					596
05	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					596
06	14633 X	14633	-0-	-0- B	-0-	14633	2			N	-0-					596
07	T. A.	30906	-0-	30906 B	30906	27453	3	3453	9	N	3139	3139	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

02	36627 X	-0-	-0-	-36627 B	-0-					N	-0-					519
03	37510 X	-0-	-0-	-37510 B	-0-					N	-0-					519
04	33030 X	-0-	-0-	-33030 B	-0-					N	-0-					519
05	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					519
06	28550 X	28550	-0-	-0- B	-0-	26042	2	2508	9	N	2280	2280	1			519
07	T. A.	46246	-0-	46246 B	46246	42800	3	3446	9	N	3133	3133	1			519

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HARRIER WC — WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15892	X	-0-	-0-	-15892 B	-0-					N	-0-					428
03	16988	X	-0-	-0-	-16988 B	-0-					N	-0-					428
04	16440	X	171	-0-	-16269 B	-0-	168	2	3	9	N	3	430	1			1
05	14267	X	14267	-0-	-0- B	-0-	11538	2	2729	9	N	2481	2320	1			162
06	30962	X	30962	-0-	-0- B	-0-	22539	2	8423	9	N	7657	7527	1			292
*07	32164	X	32164	-0-	-0- B	-0-	30110	3	2054	9	N	1867	2090	0			69

BLACKJACK WC — WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66265	X	-0-	-0-	-66265 B	-0-					N	-0-					247
03	70835	X	-0-	-0-	-70835 B	-0-					N	-0-					247
04	63690	X	-0-	-0-	-63690 B	-0-					N	-0-					247
05	4867	X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-					247
*06	30295	X	30295	-0-	-0- B	-0-	26668	2	3627	9	N	3297	3297	1			247
07	T. A.		81245	-0-	81245 B	81245	73165	3	8080	9	N	7345	7345	1			247

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	33582	X	-0-	-0-	-33582 B	-0-					N	-0-					285
03	35898	X	-0-	-0-	-35898 B	-0-					N	-0-					285
04	34740	X	-0-	-0-	-34740 B	-0-					N	2984	2986	1			283
05	59074	X	59074	-0-	-0- B	-0-	55625	2	3449	9	N	3135	3135	1			283
06	50574	X	50574	-0-	-0- B	-0-	47505	2	3069	9	N	2790	2790	1			283
*07	42919	X	42919	-0-	-0- B	-0-	40653	3	2266	9	N	2060	2060	1			283

DUST DEVIL WC — WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45472	X	-0-	-0-	-45472 B	-0-					N	-0-					274
03	48608	X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	-0-					274
04	39510	X	3197	-0-	-36313 B	-0-	3010	2	187	9	N	170	170	1			274
05	6205	X	6205	-0-	-0- B	-0-	5580	2	625	9	N	568	568	1			274
*06	17801	X	17801	-0-	-0- B	-0-	16205	2	1596	9	N	1451	1451	1			274
07	T. A.		55735	-0-	55735 B	55735	51228	3	4507	9	N	4097	4097	1			274

EL JEFE WC — WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					403
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					403
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	403	1			-0-
05	32627	X	32627	-0-	-0- B	-0-	22950	2	9677	9	Y	8797	8249	1			548
06	33551	X	33551	-0-	-0- B	-0-	24642	2	8909	9	Y	8099	8160	1			487
*07	27042	X	27042	-0-	-0- B	-0-	19729	3	7313	9	Y	6648	6648	0			487

BRONCO WC — WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44515	X	-0-	-0-	-44515 B	-0-					Y	-0-					95
03	33015	X	-0-	-0-	-33015 B	-0-					Y	-0-					95
04	21150	X	8718	-0-	-12432 B	-0-	6707	2	2011	9	Y	1828	1346	1			577
05	32653	X	32653	-0-	-0- B	-0-	25837	2	6816	9	Y	6196	6370	1			403
06	40429	X	40429	-0-	-0- B	-0-	36781	2	3648	9	Y	3316	3592	1			127
*07	66006	X	66006	-0-	-0- B	-0-	48835	3	17171	9	Y	15610	15159	0			578

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	21373	X	-0-	-0-	-21373 B	-0-					Y	-0-					198
03	22847	X	-0-	-0-	-22847 B	-0-					Y	-0-					198
04	31482	X	31482	-0-	-0- B	-0-	31260	2	222	9	Y	202	374	1			26
05	20218	X	20218	-0-	-0- B	-0-	17905	2	2313	9	Y	2103	1998	1			131
06	28322	X	28322	-0-	-0- B	-0-	24274	2	4048	9	Y	3680	3590	1			221
07	31868	X	23877	-0-	-7991 B	-0-	20359	3	3518	9	Y	3198	3185	0			234

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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	26651 X	-0-	-0-	-26651 B	-0-					Y	-0-					500
03	32984 X	-0-	-0-	-32984 B	-0-					Y	-0-					500
04	27570 X	15652	-0-	-11918 B	-0-	14097	2	1555	9	Y	1414	1468	1			446
05	38853 X	38853	-0-	-0- B	-0-	35201	2	3652	9	Y	3320	3550	1			216
06	96398 X	96398	-0-	-0- B	-0-	85964	2	10434	9	Y	9485	9339	1			362
*07	111829 X	111829	-0-	-0- B	-0-	107834	3	3995	9	Y	3632	3860	0			134

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	57507 X	-0-	-0-	-57507 B	-0-					Y	-0-					316
03	55552 X	-0-	-0-	-55552 B	-0-					Y	-0-					316
04	62203 X	62203	-0-	-0- B	-0-	53962	2	8241	9	Y	7492	6851	1			957
05	32418 X	32418	-0-	-0- B	-0-	27063	2	5355	9	Y	4868	5522	1			303
06	33596 X	33596	-0-	-0- B	-0-	29965	2	3631	9	Y	3301	3406	1			198
*07	42459 X	42459	-0-	-0- B	-0-	39215	3	3244	9	Y	2949	2931	0			216

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	43384 X	-0-	-0-	-43384 B	-0-					N	-0-					190
03	46376 X	-0-	-0-	-46376 B	-0-					N	-0-					190
04	44880 X	-0-	-0-	-44880 B	-0-					N	-0-					190
05	56394 X	56394	-0-	-0- B	-0-	56394	2			N	-0-					190
06	42193 X	42193	-0-	-0- B	-0-	42193	2			N	-0-					190
*07	30809 X	30809	-0-	-0- B	-0-	30808	3	1	9	N	1					191

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	601205 X	-0-	-0-	-601205 B	-0-					N	-0-					506
03	28861 X	-0-	-0-	-28861 B	-0-					N	-0-					506
04	27930 X	-0-	-0-	-27930 B	-0-					N	-0-					506
05	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					506
06	39342 X	39342	-0-	-0- B	-0-	36650	2	2692	9	N	2447	2447	1			506
07	14B2 EXT	52796	-0-	52796 B	52796	50681	3	2115	9	N	1923	1923	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	53708 X	-0-	-0-	-53708 B	-0-					N	-0-					-0-
03	36983 X	-0-	-0-	-36983 B	-0-					N	-0-					-0-
04	41464 X	41464	-0-	-0- B	-0-	30064	2	11400	9	N	10364	10364	1			-0-
05	44874 X	44874	-0-	-0- B	-0-	33867	2	11007	9	N	10006	10006	1			-0-
*06	78599 X	78599	-0-	-0- B	-0-	64746	2	13853	9	N	12594	12594	1			-0-
*07	74465 X	74465	-0-	-0- B	-0-	58376	3	16089	9	N	14626	14626	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	93525 X	-0-	-0-	-93525 B	-0-					N	-0-					893
03	99975 X	-0-	-0-	-99975 B	-0-					N	-0-					893
04	21630 X	-0-	-0-	-21630 B	-0-					N	-0-					893
05	33800 X	33800	-0-	-0- B	-0-	28671	2	5129	9	N	4663	4663	1			893
*06	42219 X	42219	-0-	-0- B	-0-	29444	2	12775	9	N	11614	11614	1			893
*07	32123 X	32123	-0-	-0- B	-0-	22918	3	9205	9	N	8368	8368	1			893

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WC 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	67673 X	NO RPT	-0-	-67673	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	12424	-0-	12424	B	12424	12424	2			Y	-0-					-0-
*07	54374 X	NO RPT	-0-	-54374	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	10483	-0-	10483	B	10483	7935	2	2548	9	Y	2316	2316	1			-0-
05	58498 X	48015	-0-	-10483	B	-0-	39807	2	8208	9	Y	7462	7462	1			-0-
06	50420 X	50420	-0-	-0-	B	-0-	30332	2	20088	9	Y	18262	18262	1			-0-
07	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14386

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	25232	-0-	25232	B	25232	23026	2	2206	9	Y	2005	2005	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	25232					Y	6334	6334	1			-0-
06	14B2 EXT	43599	-0-	43599	B	68831	34152	2	9447	9	Y	8588	8588	1			-0-
07	14B2 EXT	49672	-0-	49672	B	118503	38333	3	11339	9	Y	10308	10308	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	370	-0-	370	B	370	370	2			N	-0-					-0-
05	42346 X	20098	-0-	-22248	B	-0-	8305	2	11793	9	N	10721	10721	1			-0-
06	63894 X	63894	-0-	-0-	B	-0-	48515	2	15379	9	N	13981	13981	1			-0-
07	42346 X	NO RPT	-0-	-42346	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ENDURANCE RESOURCES LLC 252021

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

02	DELQ PR	115263	-0-	115263 B	231171	95321	3	6992	4	N	11773	11641	1			428
						12950	9									
03	347802 X	116631	-0-	-231171 B	-0-	104172	3	206	4	N	11139	11195	1			372
						12253	9									
04	100469 X	100469	-0-	-0- B	-0-	88161	3	2435	4	N	8975	8720	1			627
						9873	9									
05	101432 X	90545	-0-	-10887 B	-0-	81088	3	745	4	N	7920	7748	1			799
						8712	9									
06	98160 X	76866	-0-	-21294 B	-0-	69500	3	173	4	N	6539	6044	1			1294
						7193	9									
07	101432 X	71340	-0-	-30092 B	-0-	64259	3	535	4	N	5951	6996	1			249
						6546	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

02	174134 X	45600	-0-	-128534 B	-0-	38600	4	7000	9	N	6364	6562	1			658
03	57350 X	32856	-0-	-24494 B	-0-	27432	4	5424	9	N	4931	4427	1			1162
04	55500 X	54823	-0-	-677 B	-0-	46921	4	7902	9	N	7184	7425	1			921
05	57350 X	49665	-0-	-7685 B	-0-	42894	4	6771	9	N	6155	6099	1			977
06	55500 X	2107	-0-	-53393 B	-0-	1861	4	246	9	N	224	539	1			662
07	48732 X	-0-	-0-	-48732 B	-0-					N	-0-					662

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

02	0	38690	-0-	38690 B	38690	30264	3	4205	4	N	3837	3411	1			426
						4221	9									
03	71338 X	32648	-0-	-38690 B	-0-	29157	3	30	4	N	3146	3413	1			159
						3461	9									
04	DELQ PR	24703	-0-	24703 B	24703	21312	3	444	4	N	2679	2232	1			606
						2947	9									
05	57939 X	20433	-0-	-37506 B	-0-	16861	3	1153	4	N	2199	2340	1			465
						2419	9									
06	56070 X	18090	-0-	-37980 B	-0-	16055	3	42	4	N	1812	1290	1			987
						1993	9									
07	57939 X	17315	-0-	-40624 B	-0-	15487	3	11	4	N	1652	1907	1			732
						1817	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	5222	-0-	5222 B	5222	1918	3	1745	4	N	1417	359	1			1058
						1559	9									
04	0	113194	-0-	113194 B	118416	53256	3	45250	4	N	13353	13682	1			729
						14688	9									
05	0	127793	-0-	127793 B	246209	112682	4	15111	9	N	13737	13938	1			528
06	358549 X	112340	-0-	-246209 B	-0-	98977	4	13363	9	N	12148	11542	1			1134
07	108686 X	98411	-0-	-10275 B	-0-	87047	4	11364	9	N	10331	10760	1			705

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ENDURANCE RESOURCES LLC //CONT.// 252021
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	3768	-0-	3768 B	3768	3337	3	431	9	N	392	178	1			214
04	0	122972	-0-	122972 B	126740	106454	3	4106	4	N	11284	11004	1			494
						12412	9									
05	0	112386	-0-	112386 B	239126	102758	3	692	4	N	8124	8098	1			520
						8936	9									
06	328148 X	89022	-0-	-239126 B	-0-	82458	3	154	4	N	5827	5321	1			1026
						6410	9									
07	113057 X	73797	-0-	-39260 B	-0-	68913	1	70	4	N	4376	4696	1			706
						4814	9									

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

02	45994 X	-0-	-0-	-45994 B	-0-					N	-0-					465
03	41633 X	-0-	-0-	-41633 B	-0-					N	-0-					465
04	40260 X	-0-	-0-	-40260 B	-0-					N	-0-					465
05	65769 X	65769	-0-	-0- B	-0-	64780	3	532	4	N	415	359	1			521
						457	9									
06	69061 X	69061	-0-	-0- B	-0-	67157	3	1478	4	N	387	573	1			335
						426	9									
*07	70424 X	70424	-0-	-0- B	-0-	68293	3	1780	4	N	319	363	1			291
						351	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

02	65598 X	-0-	-0-	-65598 B	-0-					N	-0-					352
03	70122 X	-0-	-0-	-70122 B	-0-					N	-0-					352
04	67860 X	-0-	-0-	-67860 B	-0-					N	-0-					352
05	59335 X	59335	-0-	-0- B	-0-	57336	3	620	4	N	1254	880	1			726
						1379	9									
06	66107 X	66107	-0-	-0- B	-0-	62908	3	1869	4	N	1209	1497	1			438
						1330	9									
*07	59499 X	59499	-0-	-0- B	-0-	56673	3	1837	4	N	899	926	1			411
						989	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

02	20225 X	20225	-0-	-0- B	-0-	20	1	16486	2	N	3381	3505	1			704
						3719	9									
03	67132 X	67132	-0-	-0- B	-0-	30	1	60556	2	N	5951	6235	1			420
						6546	9									
04	47671 X	47671	-0-	-0- B	-0-	23	1	43040	2	N	4189	4034	1			575
						4608	9									
05	57947 X	57947	-0-	-0- B	-0-	21	1	53230	2	N	4269	4019	1			825
						4696	9									
06	73488 X	73488	-0-	-0- B	-0-	29	1	67622	2	N	5306	5771	1			360
						5837	9									
07	67146 X	21711	-0-	-45435 B	-0-	27	1	20001	2	N	1530	889	1	3	8	998
						1683	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7946	X	7689	-0-	-257 B	-0-	6876	2	813	9	N	739	729	1			310
*03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-					N	NO RPT					310
*04	13070	X	13070	-0-	-0- B	-0-	1201	1	10673	3	N	593	532	1	9	8	362
							544	4	652	9							
05	19289	X	19289	-0-	-0- B	-0-	1340	1	16937	3	N	920	1078	1			204
							1012	9									
06	8753	X	8753	-0-	-0- B	-0-	815	1	7442	3	N	451	531	1			124
							496	9									
*07	8585	X	8585	-0-	-0- B	-0-	604	1	7132	3	N	442	178	1			388
							363	4	486	9							

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

02	38483	X	17683	-0-	-20800 B	-0-	16888	2	795	9	Y	723	932	1			153
03	21731	X	20770	-0-	-961 B	-0-	19484	2	1286	9	Y	1169	934	1			388
04	16478	X	16478	-0-	-0- B	-0-	1603	1	13804	3	Y	673	879	1	30	8	152
							331	4	740	9							
05	20830	X	20830	-0-	-0- B	-0-	1711	1	17881	3	Y	905	926	1			131
							242	4	996	9							
06	18870	X	11606	-0-	-7264 B	-0-	2531	1	8574	3	Y	357	443	1			45
							108	4	393	9							
*07	14132	X	14132	-0-	-0- B	-0-	1076	1	11720	3	Y	465	334	1			176
							824	4	512	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

02	32973	X	27014	-0-	-5959 B	-0-	24484	2	2530	9	Y	2300	2246	1			250
03	33428	X	33428	-0-	-0- B	-0-	30660	2	2768	9	Y	2516	2462	1			304
04	35324	X	35324	-0-	-0- B	-0-	2174	1	31373	3	Y	1580	1479	1	43	8	362
							39	4	1738	9							
05	33914	X	33914	-0-	-0- B	-0-	1760	1	30419	3	Y	1577	1700	1			239
							1735	9									
06	32340	X	24395	-0-	-7945 B	-0-	1499	1	21118	3	Y	1616	1625	1			230
							1778	9									
*07	25963	X	25963	-0-	-0- B	-0-	889	1	22649	3	Y	1281	1238	1			273
							1016	4	1409	9							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

02	93032	X	69862	-0-	-23170 B	-0-	68406	2	1456	9	Y	1324	1279	1			144
03	99625	X	99625	-0-	-0- B	-0-	98017	2	1608	9	Y	1462	1417	1			189
04	96240	X	36092	-0-	-60148 B	-0-	2265	1	32672	3	Y	1014	983	1			220
							40	4	1115	9							
05	74703	X	74703	-0-	-0- B	-0-	4021	1	69490	3	Y	1084	1140	1			164
							1192	9									
06	96240	X	65450	-0-	-30790 B	-0-	4278	1	60258	3	Y	831	877	1			118
							914	9									
*07	48924	X	48924	-0-	-0- B	-0-	1741	1	44359	3	Y	758	714	1			162
							1990	4	834	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	45429 X	45429	-0-	-0-	B	-0-	43859	2	1570	9	N	1427	1089	1			468
03	62374 X	62374	-0-	-0-	B	-0-	60074	2	2300	9	N	2091	1753	1			806
04	45240 X	30797	-0-	-14443	B	-0-	1553	1	22968	3	N	152	533	1	24	8	401
							6109	4	167	9							
05	48968 X	48968	-0-	-0-	B	-0-	2779	1	44849	3	N	1218	1385	1			234
							1340	9									
06	60360 X	35975	-0-	-24385	B	-0-	1589	1	32348	3	N	832	923	1			143
							1123	4	915	9							
*07	69913 X	69913	-0-	-0-	B	-0-	2634	1	56598	3	N	1301	1040	1			404
							9250	4	1431	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

02	31019 X	31019	-0-	-0-	B	-0-	28756	2	2263	9	Y	2057	2045	1			455
03	36538 X	36538	-0-	-0-	B	-0-	33096	2	3442	9	Y	3129	2989	1			595
04	31448 X	31448	-0-	-0-	B	-0-	3089	1	26610	3	Y	1011	1378	1			228
							637	4	1112	9							
05	35402 X	35402	-0-	-0-	B	-0-	2928	1	30603	3	Y	1325	1361	1			192
							413	4	1458	9							
06	35370 X	7026	-0-	-28344	B	-0-	1470	1	4979	3	Y	467	600	1			59
							63	4	514	9							
*07	14259 X	14259	-0-	-0-	B	-0-	1076	1	11727	3	Y	574	416	1			217
							825	4	631	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

02	65395 X	25810	-0-	-39585	B	-0-	24505	2	1305	9	N	1186	1416	1			188
03	69905 X	28208	-0-	-41697	B	-0-	26816	2	1392	9	N	1265	1077	1			376
04	67650 X	15243	-0-	-52407	B	-0-	2324	1	11623	3	N	555	727	1	4	8	200
							685	4	611	9							
05	26195 X	17063	-0-	-9132	B	-0-	2111	1	13992	3	N	804	876	1			128
							76	4	884	9							
06	26850 X	18581	-0-	-8269	B	-0-	2147	1	15529	3	N	664	492	1			300
							175	4	730	9							
*07	17703 X	17703	-0-	-0-	B	-0-	2234	1	13784	3	N	744	701	1			343
							867	4	818	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

02	79489 X	79489	-0-	-0-	B	-0-	76616	2	2873	9	Y	2612	2657	1			192
03	71780 X	71780	-0-	-0-	B	-0-	68911	2	2869	9	Y	2608	2417	1			383
04	63525 X	63525	-0-	-0-	B	-0-	2775	1	58132	3	Y	2380	2318	1	47	8	398
							2618	9									
05	63377 X	63377	-0-	-0-	B	-0-	2631	1	58049	3	Y	2452	2533	1			317
							2697	9									
06	47175 X	47175	-0-	-0-	B	-0-	2437	1	42511	3	Y	1778	1894	1			201
							271	4	1956	9							
*07	48793 X	48793	-0-	-0-	B	-0-	1232	1	43624	3	Y	1828	1853	1			176
							1926	4	2011	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042 B	-0-					N	1759	1759	1			-0-
04	39414	X	39414	-0-	-0- B	-0-	436	1	34646	3	N	3058	2530	1	42	8	486
							968	4	3364	9							
05	0	W	38722	-0-	38722 B	38722	694	1	30913	3	N	3023	3231	1			278
							3790	4	3325	9							
06	0	W	21168	-0-	21168 B	59890	502	1	17409	3	N	1598	1445	1			431
							1499	4	1758	9							
07	0	W	979	-0-	979 B	60869	58	1	308	3	N	100	353	1			178
							503	4	110	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
02	125541	X	47100	-0-	-78441 B	-0-	41702	2	5398	9	Y	4907	4636	1			360
03	134199	X	68633	-0-	-65566 B	-0-	63342	2	5291	9	Y	4810	4540	1			630
04	58497	X	58497	-0-	-0- B	-0-	2572	1	53876	3	Y	1863	2126	1	3	8	364
							2049	9									
05	58137	X	58137	-0-	-0- B	-0-	2418	1	53363	3	Y	2142	2229	1			277
							2356	9									
06	66420	X	38972	-0-	-27448 B	-0-	2003	1	34949	3	Y	1634	1726	1			185
							223	4	1797	9							
07	68634	X	43294	-0-	-25340 B	-0-	1093	1	38724	3	Y	1606	1636	1			155
							1710	4	1767	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

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

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 04/13/2016 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

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

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	25	1			4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			5
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	179	2	23	9	Y	21	19	1			7
*07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	Y	18	18	1			7

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	36	2	20	9	Y	18	17	1			5
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	36	2	30	9	Y	27	24	1			8
04	120 #	78	-0-	-42	-0-	55	2	23	9	Y	21	25	1			4
05	124 #	29	-0-	-95	-0-	5	2	24	9	Y	22	21	1			5
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	69	2	23	9	Y	21	19	1			7
*07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	119	2	20	9	Y	18	18	1			7

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

02	1392 #	372	-0-	-1020	-0-	372	2			N	-0-					140
03	744 #	239	-0-	-505	-0-	239	2			N	-0-					140
04	750 #	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					140
05	775 #	276	-0-	-499	-0-	276	2			N	-0-					140
06	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					140
*07	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073 #	17	-0-	-1056	-0-	17	2			N	-0-					41
03	961 #	64	-0-	-897	-0-	64	2			N	-0-					41
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					41
05	620 #	33	-0-	-587	-0-	33	2			N	-0-					41
06	600 #	383	-0-	-217	-0-	363	2	20	9	N	18					59
*07	847 R	847	-0-	-0-	-0-	773	2	74	9	N	67					126

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

02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					24
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					24
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	159	2	3	9	N	3					27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					27

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	393	2	15	9	N	14					172
04	390 N	275	-0-	-115 B	-0-	265	2	10	9	N	9					181
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	319	2	10	9	N	9					190
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	168	1			23
07	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					23

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					24
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					24
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	159	2	3	9	N	3					27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					27

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	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

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

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			40
03	1054 N	587	-0-	-467	-0-	587	3			N	-0-			40
04	840 N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-			40
05	806 N	455	-0-	-351	-0-	431	3	24	9	N	22			62
06	570 N	365	-0-	-205	-0-	354	3	11	9	N	10			72
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			72

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-			186
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			186
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			186
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	3	24	9	N	22			208
06	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1919	3	11	9	N	10			218
07	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-			218

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	780 X	311	-0-	-469	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	682 X	283	-0-	-399	-0-	283	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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

02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

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

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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

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

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

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	617	-0-	-406	-0-	617	2	N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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

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
02	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
03	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	11098 X	7582	-0-	-3516	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	10740 X	7424	-0-	-3316	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
07	11098 X	6553	-0-	-4545	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	2	25	9	N	23	169	1			28
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1505	2	53	9	N	48					76
04	1440 N	492	-0-	-948	-0-	437	2	55	9	N	50					126
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1552	2	68	9	N	62					188
06	1500 N	728	-0-	-772	-0-	686	2	42	9	N	38	153	1			73
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					73

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	87	#	82	-0-	-5	-0-	81	2	1	9	Y	1					6
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
04	90	#	41	-0-	-49	-0-	40	2	1	9	Y	1	5	1			4
05	93	#	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1					5
06	120	#	40	-0-	-80	-0-	38	2	2	9	Y	2					7
07	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					7

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

02	87	#	61	-0-	-26	-0-	37	2	24	9	Y	22					104
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	50	2	32	9	Y	29					133
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	18	2	8	9	Y	7	77	1			63
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	13	2	7	9	Y	6					69
06	90	#	26	-0-	-64	-0-	17	2	9	9	Y	8					77
07	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					77

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

02	812	N	787	-0-	-25	-0-	751	3	36	9	N	33					177
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	799	3	40	9	N	36					213
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	773	3	33	9	N	30					243
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	788	3	42	9	N	38	179	1			102
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	757	3	10	9	N	9					111
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	767	3	33	9	N	30					141

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2458	3	216	9	N	196					265
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2501	3	209	9	N	190	185	1			270
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2361	3	178	9	N	162					432
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2420	3	209	9	N	190	372	1			250
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2350	3	201	9	N	183	185	1			248
*07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2399	3	199	9	N	181	181	1			248

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

02	1392	N	1383	-0-	-9	-0-	1363	2	20	9	N	18					180
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11					191
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1345	2	11	9	N	10					201
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1380	2	13	9	N	12					213
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1352	2	12	9	N	11					224
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1373	2	7	9	N	6					230

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	8	9	N	7	178	1	3 8	21
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5	5	8		21
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1093	2	30	9	N	27	27	8		21
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14				35
*04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8		35
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1146	2	36	9	N	33	1	8		67
*06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1106	2	2	9	N	2	2	8		67
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				67

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

02	11687	X	7559	-0-	-4128	-0-	7490	2	69	9	N	63	182	1		89
03	11656	X	7158	-0-	-4498	-0-	7123	2	35	9	N	32				121
04	11280	X	7595	-0-	-3685	-0-	7537	2	58	9	N	53				174
05	10292	X	6736	-0-	-3556	-0-	6674	2	62	9	N	56				230
06	9750	X	8911	-0-	-839	-0-	8706	2	205	9	N	186	191	1		225
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT				225

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

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

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	2	N	-0-			-0-
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	815	-0-	-265	-0-	815	2	N	-0-			-0-
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
05	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2	N	-0-			-0-
06	960	N	475	-0-	-485	-0-	475	2	N	-0-			-0-
07	930	N	388	-0-	-542	-0-	388	2	N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

02	1102	N	1035	-0-	-67	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	940	-0-	-320	-0-	940	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) //CONT.// 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

02	812 #	74	-0-	-738	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	868 #	125	-0-	-743	-0-	125	2	N	-0-			-0-
04	840 #	375	-0-	-465	-0-	375	2	N	-0-			-0-
05	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
06	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
*07	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	805	-0-	-94	-0-	289	1	516	2	N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	N	-0-					-0-
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	618	1	686	2	N	-0-					-0-
*05	868	N	252	-0-	-616	-0-	53	1	199	2	N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	196	1	495	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	336	-0-	-1028	-0-	128	1	208	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: V 15 RRCID -> 045561 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1679	3	184	9	Y	167	168	0			3
03	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	897	3	160	9	Y	145	146	0			2
04	1170 N	861	-0-	-309	-0-	703	3	158	9	Y	144	144	0			2
05	1519 N	994	-0-	-525	-0-	861	3	133	9	Y	121	121	0			2
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1137	3	103	9	Y	94	94	0			2
07	899 N	810	-0-	-89	-0-	748	3	62	9	Y	56	57	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	N	41	41	0			1
						45	9									
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1884	3	N	46	46	0			1
						51	9									
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1801	3	N	40	41	0			-0-
						44	9									
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	N	46	45	0			1
						51	9									
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1764	3	N	45	45	0			1
						50	9									
*07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	N	44	44	0			1
						48	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
02	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10141	3	43	9	N	39	39	0			1
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10423	3	47	9	N	43	43	0			1
04	9540	X	5198	-0-	-4342	-0-	5174	3	24	9	N	22	23	0			-0-
05	9858	X	8917	-0-	-941	-0-	8870	3	47	9	N	43	42	0			1
06	9540	X	8089	-0-	-1451	-0-	7962	3	127	9	N	115	114	0			2
07	9858	X	8546	-0-	-1312	-0-	8417	3	129	9	N	117	117	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5919	3	118	9	N	107	107	0			2
03	6355	X	2448	-0-	-3907	-0-	2345	3	103	9	N	94	95	0			1
04	6150	X	2055	-0-	-4095	-0-	1934	3	121	9	N	110	110	0			1
05	6355	X	2366	-0-	-3989	-0-	2232	3	134	9	N	122	121	0			2
06	6150	X	3264	-0-	-2886	-0-	3130	3	134	9	N	122	122	0			2
07	6355	X	6050	-0-	-305	-0-	5921	3	129	9	N	117	117	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	3	1	2955	3	N	29	28	0			1
							32	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3	1	3196	3	N	30	31	0			-0-
							33	9									
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3	1	3166	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
05	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3	1	3036	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
06	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	3	1	2834	3	N	33	32	0			1
							36	9									
07	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	3	1	2853	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

02	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11383	3	158	9	N	144	143	0			3
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11699	3	174	9	N	158	159	0			2
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9680	3	158	9	N	144	144	0			2
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	9956	3	173	9	N	157	157	0			2
06	9690	X	8783	-0-	-907	-0-	8617	3	166	9	N	151	151	0			2
07	10013	X	9229	-0-	-784	-0-	9067	3	162	9	N	147	147	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

02	4930	X	3929	-0-	-1001	-0-	4	1	3864	3	N	55	55	0			1
							61	9									
03	5270	X	4251	-0-	-1019	-0-	5	1	4179	3	N	61	61	0			1
							67	9									
04	5100	X	4205	-0-	-895	-0-	4	1	4140	3	N	55	55	0			1
							61	9									
05	5270	X	4266	-0-	-1004	-0-	5	1	4195	3	N	60	60	0			1
							66	9									
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	5	1	4706	3	N	60	60	0			1
							66	9									
*07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	5	1	4839	3	N	59	59	0			1
							65	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
02	T. A.	5372	-0-	5372	5372	16	1	5326	3	N	27	26	0			1
						30	9									
03	T. A.	7332	-0-	7332	12704	21	1	7263	3	N	44	44	0			1
						48	9									
04	T. A.	7484	-0-	7484	20188	20	1	7403	3	N	55	55	0			1
						61	9									
05	T. A.	8588	-0-	8588	28776	21	1	8501	3	N	60	60	0			1
						66	9									
06	35444 X	6668	-0-	-28776	-0-	18	1	6583	3	N	61	61	0			1
						67	9									
07	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-	1	0			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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-

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

02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

02	T. A.	11	-0-	11	11	11	3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	19	-0-	19	30	19	3	Y	-0-	-0-
04	T. A.	11	-0-	11	41	11	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	16	-0-	16	57	16	3	Y	-0-	-0-
06	64 X	7	-0-	-57	-0-	7	3	Y	-0-	-0-
*07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-	-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 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-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	Y	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	165	-0-	-176	-0-	165	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
02	2291	X	1847	-0-	-444	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1736	-0-	-620	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1483	-0-	-617	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	856	-0-	-663	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 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	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
*07	22	X	4	-0-	-18	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1770 RRCID -> 280222 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3754 - 3789
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 24026

*05	24352 X	326	-0-	-24026	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3		N	-0-			-0-
*06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-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

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-

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

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-

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

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

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					21
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2					23
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	352	3	2	9	Y	2					25
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	Y	2					27
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					27
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	340	3	6	9	Y	5					32

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

02	T. A.		315	-0-	315	995	315	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		334	-0-	334	1329	334	2			N	-0-					-0-
04	1637	X	308	-0-	-1329	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

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	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	151	-0-	151	278	151	3			Y	-0-					-0-
*07	406	X	128	-0-	-278	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					55
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					55
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	107	2	144	9	N	131					186
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	N	24	165	1			45
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	123	2	57	9	N	52					97
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	79	2	55	9	N	50					147

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1566 N	1511	-0-	-55	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
*07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261 X	217	-0-	-44	-0-	217	2		N	-0-			23
03	279 X	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			23
04	270 X	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-			23
05	279 X	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			23
06	270 X	224	-0-	-46	-0-	224	2		N	-0-			23
07	248 X	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

02	232 X	141	-0-	-91	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	248 X	149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	210 X	166	-0-	-44	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	217 X	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	180 X	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	186 X	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
*07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9338	X	-0-	-0-	-9338	-0-					N	-0-					14
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	1					15
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					15
05	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					15
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					28
03	589	X	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					28
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					28
05	713	X	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					28
06	690	X	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	-0-					28
07	713	X	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					28

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
02	435	X	131	-0-	-304	-0-	124	2	7	9	N	6					100
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					100
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					100
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					100
06	900	X	668	-0-	-232	-0-	668	2			N	-0-					100
*07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					20
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4					24
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2					26
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	Y	1					27
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					27
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	340	3	4	9	Y	4					31

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	3	1	9	Y	1					19
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4	9	Y	4					23
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3170	3	2	9	Y	2					25
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3194	3	2	9	Y	2					27
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					27
07	3627 X	3065	-0-	-562	-0-	3061	3	4	9	Y	4					31

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	Y	1					20
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4	9	Y	4					24
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3171	3	2	9	Y	2					26
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3194	3	2	9	Y	2					28
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					28
07	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3061	3	4	9	Y	4					32

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

02	174 #	175	-0-	1 B	-842	175	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-318	CANCELLED UNDERAGE ->		-524									
03	248 #	199	-0-	-49 B	-367	199	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	149	-0-	-91 B	-458	149	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	183	-0-	-65 B	-523	183	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	174	-0-	-66 B	-589	174	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	177	-0-	177 B	-412	177	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

02	1747 R	1747	-0-	-0-	B	-0-	1718	3	29	9	N	26	26	1		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2335 R	2335	-0-	-0-	B	-0-	2301	3	34	9	N	31	30	1		14
04	1996 R	1996	-0-	-0-	B	-0-	1965	3	31	9	N	28	21	1		21
05	2362 R	2362	-0-	-0-	B	-0-	2325	3	37	9	N	34	28	1		27
*06	1770 #	432	-0-	-1338	B	-1338	422	2	10	9	N	9	21	1		15
07	1829 #	489	-0-	-1340	B	-2678	443	2	46	9	N	42	44	1		7

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

02	174 #	136	-0-	-38	B	-3038	136	3	N	-0-			69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1726 CANCELLED UNDERAGE -> -1312													
03	186 #	119	-0-	-67	B	-1793	119	3	N	-0-			69
04	180 #	105	-0-	-75	B	-1868	105	3	N	-0-			69
05	186 #	93	-0-	-93	B	-1961	93	3	N	-0-			69
06	150 #	53	-0-	-97	B	-2058	53	2	N	-0-			69
07	155 #	55	-0-	-100	B	-2158	55	2	N	-0-			69

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

02	174 #	101	-0-	-73	B	-360	101	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206 CANCELLED UNDERAGE -> -154												
03	155 #	135	-0-	-20	B	-226	135	3	Y	-0-		-0-
04	150 #	125	-0-	-25	B	-251	125	3	Y	-0-		-0-
05	155 #	128	-0-	-27	B	-278	128	3	Y	-0-		-0-
06	150 #	126	-0-	-24	B	-302	126	3	Y	-0-		-0-
07	124 #	126	-0-	2	B	-300	126	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

02	29 #	-0-	-0-	-29	B	-2937			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29 CANCELLED UNDERAGE -> -2908												
03	186 #	-0-	-0-	-186	B	-215			Y	-0-		-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	B	-395			Y	-0-		-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	B	-581			Y	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	B	-641			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-641			Y	-0-		-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334 #	1447	-0-	113 B	-120	1447	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120													
03	1426 #	1514	-0-	88 B	-32	1514	3		N	-0-			-0-
04	1431 R	1463	-0-	32 B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
05	1499 R	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
06	1433 R	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
*07	1461 R	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

02	2436 #	2362	-0-	-74 B	-2261	2362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2261													
03	2604 #	2492	-0-	-112 B	-2373	2492	3		N	-0-			-0-
04	2520 #	2407	-0-	-113 B	-2486	2407	3		N	-0-			-0-
05	2604 #	2455	-0-	-149 B	-2635	2455	3		N	-0-			-0-
06	2430 #	2335	-0-	-95 B	-2730	2335	3		N	-0-			-0-
07	2511 #	2381	-0-	-130 B	-2860	2381	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

02	11832 #	12065	-0-	233 B	-5946	12065	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5946													
03	12648 #	11816	-0-	-832 B	-6778	11816	3		Y	-0-			-0-
04	12240 #	11941	-0-	-299 B	-7077	11941	3		Y	-0-			-0-
05	12648 #	11988	-0-	-660 B	-7737	11988	3		Y	-0-			-0-
06	12240 #	11298	-0-	-942 B	-8679	11298	3		Y	-0-			-0-
07	12400 #	11418	-0-	-982 B	-9661	11418	3		Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16													

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

02	522 #	520	-0-	-2 B	-201	520	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -201													
03	558 #	541	-0-	-17 B	-218	541	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	515	-0-	-25 B	-243	515	3		Y	-0-			-0-
05	558 #	528	-0-	-30 B	-273	528	3		Y	-0-			-0-
06	540 #	497	-0-	-43 B	-316	497	3		Y	-0-			-0-
07	527 #	496	-0-	-31 B	-347	496	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841 #	814	-0-	-27 B	-1953	814	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -387 CANCELLED UNDERAGE -> -1566												
03	899 #	734	-0-	-165 B	-552	734	2	N	-0-			-0-
04	870 #	717	-0-	-153 B	-705	717	2	N	-0-			-0-
05	868 #	751	-0-	-117 B	-822	751	2	N	-0-			-0-
06	840 #	738	-0-	-102 B	-924	738	2	N	-0-			-0-
07	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-1792			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	195 R	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*06	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	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

02	58 #	54	-0-	-4 B	-178	54	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -136													
03	62 #	49	-0-	-13 B	-55	49	2		N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12 B	-67	48	2		N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12 B	-79	50	2		N	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11 B	-90	49	2		N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-152				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

02	1798 #	1785	-0-	-13 B	-1118	1785	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -767 CANCELLED UNDERAGE -> -351													
03	1922 #	1857	-0-	-65 B	-832	1857	3		N	-0-			-0-
04	1860 #	1752	-0-	-108 B	-940	1752	3		N	-0-			-0-
05	1922 #	1821	-0-	-101 B	-1041	1821	3		N	-0-			-0-
06	1860 #	1743	-0-	-117 B	-1158	1743	3		N	-0-			-0-
07	1922 #	1704	-0-	-218 B	-1376	1704	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

02	203 #	82	-0-	-121 B	-3365	82	3		N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -873 CANCELLED UNDERAGE -> -2492													
03	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1121				N	-0-			44
04	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1361				N	-0-			44
05	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1609				N	-0-			44
06	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1849				N	-0-			44
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1942				N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

02	667 #	597	-0-	-70 B	-567	584	3	13 9	N	12			124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -397 CANCELLED UNDERAGE -> -170													
03	713 #	666	-0-	-47 B	-444	655	3	11 9	N	10			134
04	690 #	680	-0-	-10 B	-454	668	3	12 9	N	11			145
05	682 #	687	-0-	5 B	-449	678	3	9 9	N	8			153
06	630 #	930	-0-	300 B	-149	922	3	8 9	N	7			160
*07	1041 R	1190	-0-	149 B	-0-	1181	3	9 9	N	8			168

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87 #	-0-	-0-	-87 B	-213			N	10			386
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-213								
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-244			N	7			393
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-274			N	8			401
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-305			N	5			406
*06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-305			N	1			407
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-305			N	NO RPT			407

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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

02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
03	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	3	N	-0-			-0-
04	300 #	163	-0-	-137	-0-	163	3	N	-0-			-0-
05	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3	N	-0-			-0-
06	300 #	142	-0-	-158	-0-	142	3	N	-0-			-0-
07	434 #	88	-0-	-346	-0-	88	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

02	1044 #	944	-0-	-100	-0-	937	2	7 9	N	6		116
03	1116 #	611	-0-	-505	-0-	610	2	1 9	N	1		117
04	1080 #	424	-0-	-656	-0-	422	2	2 9	N	2		119
05	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8 9	N	7		126
06	990 #	774	-0-	-216	-0-	768	2	6 9	N	5		131
*07	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9 9	N	8		139

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

02	348 N	318	-0-	-30	-0-	318	3	N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
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
02	2610 X	2432	-0-	-178	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2529	-0-	-261	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2397	-0-	-303	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2273	-0-	-187	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2352	2			N	-0-					-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

02	1218	568	-0-	-650	-0-	445	3	71	4	N	47					457
						52	9									
03	1302	151	-0-	-1151	-0-	78	3	16	4	N	52					509
						57	9									
04	1260	812	-0-	-448	-0-	558	3	206	4	N	44	151	1			402
						48	9									
05	620 N	123	-0-	-497	-0-	70	3	1	4	N	47					449
						52	9									
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	667	3	63	4	N	47	154	1			342
						52	9									
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					342

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

02	5133 X	4761	-0-	-372	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	5400	-0-	-87	-0-	5400	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

02	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	13888 X	13806	-0-	-82	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
04	13410 X	13354	-0-	-56	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
05	13950 X	13856	-0-	-94	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
06	13500 X	13311	-0-	-189	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
07	13950 X	13619	-0-	-331	-0-	13619	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

02	11281 X	11017	-0-	-264	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
03	12059 X	9890	-0-	-2169	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
05	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
06	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
07	12245 X	11892	-0-	-353	-0-	11892	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

02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2554	-0-	-19	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11513 X	11283	-0-	-230	-0-	11283	2		N	-0-			-0-
03	12307 X	11833	-0-	-474	-0-	11833	2		N	-0-			-0-
04	11670 X	11296	-0-	-374	-0-	11296	2		N	-0-			-0-
05	12059 X	11374	-0-	-685	-0-	11374	2		N	-0-			-0-
06	11670 X	11215	-0-	-455	-0-	11215	2		N	-0-			-0-
07	12059 X	11537	-0-	-522	-0-	11537	2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

02	25288 X	23764	-0-	-1524	-0-	23764	2		N	-0-			-0-
03	27032 X	25678	-0-	-1354	-0-	25678	2		N	-0-			-0-
04	26160 X	24627	-0-	-1533	-0-	24627	2		N	-0-			-0-
05	26133 X	25709	-0-	-424	-0-	25709	2		N	-0-			-0-
06	25290 X	24259	-0-	-1031	-0-	24259	2		N	-0-			-0-
07	25668 X	25313	-0-	-355	-0-	25313	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

02	17226 X	12927	-0-	-4299	-0-	12927	2		N	-0-			-0-
03	17329 X	13589	-0-	-3740	-0-	13589	2		N	-0-			-0-
04	16770 X	14757	-0-	-2013	-0-	14757	2		N	-0-			-0-
05	15841 X	13821	-0-	-2020	-0-	13821	2		N	-0-			-0-
06	14970 X	11582	-0-	-3388	-0-	11582	2		N	-0-			-0-
07	15252 X	12718	-0-	-2534	-0-	12718	2		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

02	2001 N	390	-0-	-1611	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03	2077 N	860	-0-	-1217	-0-	860	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	595	-0-	-1235	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
*07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

02	12731 X	11782	-0-	-949	-0-	11782	2		N	-0-			-0-
03	13609 X	13388	-0-	-221	-0-	13388	2		N	-0-			-0-
04	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2		N	-0-			-0-
05	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2		N	-0-			-0-
06	12960 X	12607	-0-	-353	-0-	12607	2		N	-0-			-0-
07	13702 X	12904	-0-	-798	-0-	12904	2		N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
06	870 N	776	-0-	-94	-0-	776	2		N	-0-			-0-
*07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	N	1006	-0-	-96	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	990	N	601	-0-	-389	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	992	N	369	-0-	-623	-0-	369	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

02	2581	X	2055	-0-	-526	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

02	18154	X	15745	-0-	-2409	-0-	15745	3			N	-0-					-0-
03	155557	X	155557	-0-	-0-	-0-	155557	3			N	-0-					-0-
04	18150	X	14608	-0-	-3542	-0-	14608	3			N	-0-					-0-
05	18631	X	16052	-0-	-2579	-0-	16052	3			N	-0-					-0-
06	18780	X	15896	-0-	-2884	-0-	15896	3			N	-0-					-0-
07	19406	X	15457	-0-	-3949	-0-	15457	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	189	-0-	-14	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

02	25317	X	24058	-0-	-1259	-0-	24058	3			N	-0-					-0-
03	27063	X	25503	-0-	-1560	-0-	25503	3			N	-0-					-0-
04	26190	X	25031	-0-	-1159	-0-	25031	3			N	-0-					-0-
05	26815	X	26161	-0-	-654	-0-	26161	3			N	-0-					-0-
06	25590	X	19310	-0-	-6280	-0-	19310	3			N	-0-					-0-
*07	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	26095	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			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

02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

02	14007	X	10825	-0-	-3182	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	9991	-0-	-4982	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	8872	-0-	-4838	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8206	-0-	-3357	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
06	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
*07	11563	X	11256	-0-	-307	-0-	11256	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

02	63076	X	8994	-0-	-54082	-0-	7765	3	1229	4	N	-0-					-0-
03	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	8908	3	1798	4	N	-0-					-0-
04	0		7113	-0-	7113 B	7113	5191	3	1922	4	N	-0-					-0-
05	15546	R	8433	-0-	-7113 B	-0-	8290	3	143	4	N	-0-					-0-
06	8999	R	8999	-0-	-0- B	-0-	8222	3	777	4	N	-0-					-0-
07	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-713					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

02	1915	N	1915	-0-	-0-		-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-		-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

02	124439	X	111802	-0-	-12637		-0-	111779	3	23	9	N	21	21	8			-0-
03	133021	X	131711	-0-	-1310		-0-	131705	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	0		126307	-0-	126307	B	126307	126304	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	116838	N	123964	-0-	7126	B	133433	123964	3			N	-0-					-0-
06	119758	N	99625	-0-	-20133	B	113300	99625	3			N	-0-					-0-
07	131719		133254	-0-	1535	B	114835	133254	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

02	377	N	375	-0-	-2		-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38		-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
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
02	35757	X	27127	-0-	-8630	-0-	27127	2			N	-0-					-0-
03	38369	X	38369	-0-	-0-	-0-	38369	2			N	-0-					-0-
04	0		38151	-0-	38151 B	38151	38151	2			N	-0-					-0-
05	76721	R	38570	-0-	-38151 B	-0-	38570	2			N	-0-					-0-
06	37140	#	33243	-0-	-3897 B	-3897	33243	2			N	-0-					-0-
07	39432	#	35740	-0-	-3692 B	-7589	35740	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
02	24331	X	23710	-0-	-621	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
03	25540	X	25540	-0-	-0-	-0-	25540	2			N	-0-					-0-
04	0		24385	-0-	24385 B	24385	24385	2			N	-0-					-0-
05	49191	R	24806	-0-	-24385 B	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
06	25440	#	23790	-0-	-1650 B	-1650	23790	2			N	-0-					-0-
07	25544	#	25152	-0-	-392 B	-2042	25152	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36308	X	33831	-0-	-2477	-0-	33831	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	36807	-0-	-1881	-0-	36807	2			N	-0-					-0-
04	0		34863	-0-	34863 B	34863	34863	2			N	-0-					-0-
05	73634	N	38771	-0-	-34863 B	-0-	38771	2			N	-0-					-0-
06	36452	N	36452	-0-	-0- B	-0-	36452	2			N	-0-					-0-
*07	38197	R	38197	-0-	-0- B	-0-	38197	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*07	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25607	X	19907	-0-	-5700	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	21160	-0-	-6213	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
04	0		20460	-0-	20460 B	20460	20460	2			N	-0-					-0-
05	41459	R	20999	-0-	-20460 B	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
06	20670	#	20217	-0-	-453 B	-453	20217	2			N	-0-					-0-
07	21142	N	20871	-0-	-271 B	-453	20871	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	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

02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
03	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2		N	-0-			-0-
04	0	9765	-0-	9765 B	9765	9765	2		N	-0-			-0-
05	24236 R	14471	-0-	-9765 B	-0-	14471	2		N	-0-			-0-
*06	12191 R	12191	-0-	-0- B	-0-	12191	2		N	-0-			-0-
07	10943 #	9816	-0-	-1127 B	-1127	9816	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	40745 X	35130	-0-	-5615	-0-	35130	2		N	-0-			-0-
03	42222 X	40840	-0-	-1382	-0-	40840	2		N	-0-			-0-
04	0	41552	-0-	41552 B	41552	41552	2		N	-0-			-0-
05	81519 N	39967	-0-	-41552 B	-0-	39967	2		N	-0-			-0-
06	39907 N	39907	-0-	-0- B	-0-	39907	2		N	-0-			-0-
*07	43727 R	43727	-0-	-0- B	-0-	43727	2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

02	36221 X	32255	-0-	-3966	-0-	32255	2		N	-0-			-0-
03	38719 X	37189	-0-	-1530	-0-	37189	2		N	-0-			-0-
04	0	32947	-0-	32947 B	32947	32947	2		N	-0-			-0-
05	71784 R	38837	-0-	-32947 B	-0-	38837	2		N	-0-			-0-
06	37470 #	35761	-0-	-1709 B	-1709	35761	2		N	-0-			-0-
07	37200 #	38172	-0-	972 B	-737	38172	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

02	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2		N	-0-			-0-
03	24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2		N	-0-			-0-
04	0	26625	-0-	26625 B	26625	26625	2		N	-0-			-0-
05	53626 R	27001	-0-	-26625 B	-0-	27001	2		N	-0-			-0-
*06	17062 R	17062	-0-	-0- B	-0-	17062	2		N	-0-			-0-
*07	23145 R	23145	-0-	-0- B	-0-	23145	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	961	N	518	-0-	-443 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	546	-0-	-804 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

02	24882	X	20662	-0-	-4220	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	26620	-0-	-970	-0-	26620	2			N	-0-					-0-
04	0		25786	-0-	25786 B	25786	25786	2			N	-0-					-0-
05	52183	N	26397	-0-	-25786 B	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
*06	25770	N	25330	-0-	-440 B	-0-	25330	2			N	-0-					-0-
*07	26694	R	26694	-0-	-0- B	-0-	26694	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

02	42717	X	38639	-0-	-4078	-0-	38639	2			N	-0-					-0-
03	45384	X	39783	-0-	-5601	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
04	0		40774	-0-	40774 B	40774	40774	2			N	-0-					-0-
05	83839	R	43065	-0-	-40774 B	-0-	43065	2			N	-0-					-0-
*06	42600	#	41964	-0-	-636 B	-636	41964	2			N	-0-					-0-
07	42129	#	42598	-0-	469 B	-167	42598	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

02	7598	X	5803	-0-	-1795	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	0		7328	-0-	7328 B	7328	7328	2			N	-0-					-0-
05	14281	R	6953	-0-	-7328 B	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
*06	7410	#	6372	-0-	-1038 B	-1038	6372	2			N	-0-					-0-
07	7657	#	6244	-0-	-1413 B	-2451	6244	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

02	14877	X	13714	-0-	-1163	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15237	-0-	-666	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
04	0		14696	-0-	14696 B	14696	14696	2			N	-0-					-0-
05	29166	N	14470	-0-	-14696 B	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
*06	14760	N	13596	-0-	-1164 B	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
07	15252	#	14918	-0-	-334 B	-334	14918	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	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
02	1334 X	4	-0-	-1330	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1426 X	4	-0-	-1422	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1426 #	19	-0-	-1407 B	-1407	19	2			N	-0-					-0-
*06	30 #	5	-0-	-25 B	-1432	5	2			N	-0-					-0-
07	4 #	19	-0-	15 B	-1417	19	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

02	59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	59503	2			N	-0-					-0-
03	63664 X	63664	-0-	-0-	-0-	63664	2			N	-0-					-0-
04	0	61759	-0-	61759 B	61759	61759	2			N	-0-					-0-
05	107072	62530	-0-	-44542 B	17217	62530	2			N	-0-					-0-
*06	76685 R	59468	-0-	-17217 B	-0-	59468	2			N	-0-					-0-
*07	63664 R	63664	-0-	-0- B	-0-	63664	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

02	78648 X	73225	-0-	-5423	-0-	73225	2			N	-0-					-0-
03	82832 X	82007	-0-	-825	-0-	82007	2			N	-0-					-0-
04	0	78228	-0-	78228 B	78228	78228	2			N	-0-					-0-
05	115263 N	81122	-0-	-34141 B	44087	81122	2			N	-0-					-0-
*06	116624 N	72537	-0-	-44087 B	-0-	72537	2			N	-0-					-0-
07	81995 #	78273	-0-	-3722 B	-3722	78273	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

02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*06	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*07	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	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

02	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
03	16926 X	16031	-0-	-895	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
04	0	16214	-0-	16214 B	16214	16214	2			N	-0-					-0-
05	32158 N	15944	-0-	-16214 B	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
*06	15510 N	14651	-0-	-859 B	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
07	16740 #	14117	-0-	-2623 B	-2623	14117	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

02	110345 X	107234	-0-	-3111	-0-	107234	2			N	-0-					-0-
03	117955 X	115987	-0-	-1968	-0-	115987	2			N	-0-					-0-
04	0	111890	-0-	111890 B	111890	111890	2			N	-0-					-0-
05	108111	115677	-0-	7566 B	119456	115677	2			N	-0-					-0-
*06	110814	111058	-0-	244 B	119700	111058	2			N	-0-					-0-
*07	121881	116720	-0-	-5161 B	114539	116720	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
02	28304 X	27090	-0-	-1214	-0-	27090	2		N	-0-			-0-
03	30256 X	29365	-0-	-891	-0-	29365	2		N	-0-			-0-
04	0	29594	-0-	29594 B	29594	29594	2		N	-0-			-0-
05	59392 R	29798	-0-	-29594 B	-0-	29798	2		N	-0-			-0-
06	28770 #	27440	-0-	-1330 B	-1330	27440	2		N	-0-			-0-
07	30256 #	30542	-0-	286 B	-1044	30542	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

02	37555 X	35962	-0-	-1593	-0-	35962	2		N	-0-			-0-
03	40145 X	39182	-0-	-963	-0-	39182	2		N	-0-			-0-
04	0	38631	-0-	38631 B	38631	38631	2		N	-0-			-0-
05	77495 R	38864	-0-	-38631 B	-0-	38864	2		N	-0-			-0-
*06	38850 #	35621	-0-	-3229 B	-3229	35621	2		N	-0-			-0-
07	39928 #	40366	-0-	438 B	-2791	40366	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

02	25027 X	24684	-0-	-343	-0-	24684	2		N	-0-			-0-
03	26753 X	25891	-0-	-862	-0-	25891	2		N	-0-			-0-
04	0	25902	-0-	25902 B	25902	25902	2		N	-0-			-0-
05	52367 R	26465	-0-	-25902 B	-0-	26465	2		N	-0-			-0-
06	25650 #	24806	-0-	-844 B	-844	24806	2		N	-0-			-0-
07	26753 #	26474	-0-	-279 B	-1123	26474	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

02	6554 X	6489	-0-	-65	-0-	6489	2		N	-0-			-0-
03	7006 X	6832	-0-	-174	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
04	0	6617	-0-	6617 B	6617	6617	2		N	-0-			-0-
05	13370 N	6753	-0-	-6617 B	-0-	6753	2		N	-0-			-0-
06	6600 N	5989	-0-	-611 B	-0-	5989	2		N	-0-			-0-
07	6944 #	6816	-0-	-128 B	-128	6816	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

02	22533 X	19163	-0-	-3370	-0-	19163	2		N	-0-			-0-
03	23188 X	20651	-0-	-2537	-0-	20651	2		N	-0-			-0-
04	0	21325	-0-	21325 B	21325	21325	2		N	-0-			-0-
05	43075 R	21750	-0-	-21325 B	-0-	21750	2		N	-0-			-0-
*06	19980 N	16804	-0-	-3176 B	-0-	16804	2		N	-0-			-0-
07	22041 #	20388	-0-	-1653 B	-1653	20388	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
*07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

02	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2		N	-0-			-0-
03	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2		N	-0-			-0-
04	0	12426	-0-	12426 B	12426	12426	2		N	-0-			-0-
05	31153 R	18727	-0-	-12426 B	-0-	18727	2		N	-0-			-0-
*06	16980 R	16980	-0-	-0- B	-0-	16980	2		N	-0-			-0-
*07	16344 R	16344	-0-	-0- B	-0-	16344	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	450	N	262	-0-	-188 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	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

02	DLQ G-10		98227	-0-	98227	98227	98227	2			N	-0-					-0-
03	206362	X	108135	-0-	-98227	-0-	108135	2			N	-0-					-0-
04	0		92425	-0-	92425 B	92425	92425	2			N	-0-					-0-
05	107726		91871	-0-	-15855 B	76570	91871	2			N	-0-					-0-
06	110419		90842	-0-	-19577 B	56993	90842	2			N	-0-					-0-
*07	121447		80473	-0-	-40974 B	16019	80473	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

02	DLQ G-10		17452	-0-	17452	17452	17450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	36938	X	19486	-0-	-17452	-0-	19485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0		20367	-0-	20367 B	20367	20367	2			N	-0-					-0-
05	40908	R	20541	-0-	-20367 B	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
06	18870	#	15545	-0-	-3325 B	-3325	15545	2			N	-0-					-0-
07	21049	#	20414	-0-	-635 B	-3960	20414	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

02	DLQ G-10		13703	-0-	13703	13703	13703	2			N	-0-					-0-
03	25759	X	12056	-0-	-13703	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
04	0		8914	-0-	8914 B	8914	8914	2			N	-0-					-0-
05	19880	N	10966	-0-	-8914 B	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	11670	N	11442	-0-	-228 B	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
07	14663	#	11104	-0-	-3559 B	-3559	11104	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

02	10295	X	9834	-0-	-461	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10646	-0-	-359	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
04	0		10233	-0-	10233 B	10233	10233	3			N	-0-					-0-
05	10540	#	-0-	-0-	-10540 B	-307					N	-0-					-0-
06	10290	#	10117	-0-	-173 B	-480	10117	3			N	-0-					-0-
07	10633	#	10479	-0-	-154 B	-634	10479	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

02	60929	X	52212	-0-	-8717	-0-	52212	3			N	-0-					-0-
03	67610	X	67610	-0-	-0-	-0-	67610	3			N	-0-					-0-
04	0		64453	-0-	64453 B	64453	64453	3			N	-0-					-0-
05	66433	#	-0-	-0-	-66433 B	-1980					N	-0-					-0-
06	65430	#	48727	-0-	-16703 B	-18683	48727	3			N	-0-					-0-
07	67611	#	61524	-0-	-6087 B	-24770	61524	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	N	1657	-0-	-25	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	1538	-0-	-52 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

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
02	232	N	42	-0-	-190	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25549	X	24711	-0-	-838	-0-	24711	3			N	-0-					-0-
03	27311	X	26782	-0-	-529	-0-	26782	3			N	-0-					-0-
04	0		26823	-0-	26823 B	26823	26823	3			N	-0-					-0-
05	26823	N	-0-	-0-	-26823 B	-0-					N	-0-					-0-
06	25920	N	25211	-0-	-709 B	-0-	25211	3			N	-0-					-0-
07	27311	#	26829	-0-	-482 B	-482	26829	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	N	164	-0-	-270 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6316	-0-	3216 B	3216	6316	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52548	X	50376	-0-	-2172	-0-	50376	3			N	-0-					-0-
03	56172	X	52883	-0-	-3289	-0-	52883	3			N	-0-					-0-
04	0		52012	-0-	52012 B	52012	52012	3			N	-0-					-0-
05	56048	#	-0-	-0-	-56048 B	-4036					N	-0-					-0-
06	52110	#	49802	-0-	-2308 B	-6344	49802	3			N	-0-					-0-
07	53847	#	52438	-0-	-1409 B	-7753	52438	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	15863 X	14651	-0-	-1212	-0-	14651	3		N	-0-			-0-
03	16957 X	15917	-0-	-1040	-0-	15917	3		N	-0-			-0-
04	0	15561	-0-	15561 B	15561	15561	3		N	-0-			-0-
05	15655 N	-0-	-0-	-15655 B	-0-				N	-0-			-0-
06	16737 N	16737	-0-	-0- B	-0-	16737	3		N	-0-			-0-
07	16089 N	15581	-0-	-508 B	-0-	15581	3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-			-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
*07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
04	0	4843	-0-	4843 B	4843	4843	2		N	-0-			-0-
05	9832 R	4989	-0-	-4843 B	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
06	4745 R	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
07	4805 #	4356	-0-	-449 B	-449	4356	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2		N	-0-			-0-
03	9145 X	8766	-0-	-379	-0-	8766	2		N	-0-			-0-
04	0	9087	-0-	9087 B	9087	9087	2		N	-0-			-0-
05	17899 R	8812	-0-	-9087 B	-0-	8812	2		N	-0-			-0-
06	8850 #	8154	-0-	-696 B	-696	8154	2		N	-0-			-0-
07	9145 #	8837	-0-	-308 B	-1004	8837	2		N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1094	-0-	-1076	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
*07	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2		N	-0-			-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	750 N	503	-0-	-247 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
*07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3		N	-0-			-0-
04	0	4604	-0-	4604 B	4604	4604	3		N	-0-			-0-
05	9286 R	4682	-0-	-4604 B	-0-	4682	3		N	-0-			-0-
06	4460 R	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	3		N	-0-			-0-
*07	4575 R	4575	-0-	-0- B	-0-	4575	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			N	-0-			-0-
03	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	3			N	-0-			-0-
04	0	12713	-0-	12713 B	12713	12713	3			N	-0-			-0-
05	25831 R	13118	-0-	-12713 B	-0-	13118	3			N	-0-			-0-
06	12749 R	12749	-0-	-0- B	-0-	12749	3			N	-0-			-0-
07	12896 #	11805	-0-	-1091 B	-1091	11805	3			N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
*07	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

02	26970 X	24747	-0-	-2223	-0-	571	1	24176	2	N	-0-			-0-
03	31459 X	31459	-0-	-0-	-0-	530	1	30929	2	N	-0-			-0-
04	0	31668	-0-	31668 B	31668	548	1	31120	2	N	-0-			-0-
05	62161 N	30493	-0-	-31668 B	-0-	592	1	29901	2	N	-0-			-0-
06	30450 N	28956	-0-	-1494 B	-0-	566	1	28390	2	N	-0-			-0-
07	32736 N	30759	-0-	-1977 B	-0-	717	1	30042	2	N	-0-			-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 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- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
05	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
*07	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

02	174 N	36	-0-	-138	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
*07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18995	X	18260	-0-	-735	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	13018	-0-	-7287	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
04	0		2361	-0-	2361 B	2361	2361	2			N	-0-					-0-
05	20336	#	-0-	-0-	-20336 B	-17975					N	-0-					-0-
06	12600	N	-0-	-0-	-12600 B	-17975					N	-0-					-0-
07	2449	N	622	-0-	-1827 B	-17975	622	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

02	9280	X	4840	-0-	-4440	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	4890	-0-	-3728	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	0		4044	-0-	4044 B	4044	4044	2			N	-0-					-0-
05	8088	N	4044	-0-	-4044 B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	4740	N	2035	-0-	-2705 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*07	11638	N	11638	-0-	-0- B	-0-	11638	2			N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

02	18183	X	11420	-0-	-6763	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	8325	-0-	-9872	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
04	0		7923	-0-	7923 B	7923	7923	2			N	-0-					-0-
05	18197	#	7923	-0-	-10274 B	-2351	7923	2			N	-0-					-0-
06	16590	#	7838	-0-	-8752 B	-11103	7838	2			N	-0-					-0-
07	12214	#	16027	-0-	3813 B	-7290	16027	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

02	77169	X	70540	-0-	-6629	-0-	70540	2			N	-0-					-0-
03	82491	X	80139	-0-	-2352	-0-	80139	2			N	-0-					-0-
04	0		81342	-0-	81342 B	81342	81342	2			N	-0-					-0-
05	110358		81445	-0-	-28913 B	52429	81445	2			N	-0-					-0-
06	113117		72378	-0-	-40739 B	11690	72378	2			N	-0-					-0-
*07	90563	R	78873	-0-	-11690 B	-0-	78873	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97614	X	88059	-0-	-9555	-0-	88059	2			N	-0-					-0-
03	104346	X	96318	-0-	-8028	-0-	96318	2			N	-0-					-0-
04	0		102008	-0-	102008 B	102008	102008	2			N	-0-					-0-
05	107544	N	101888	-0-	-5656 B	96352	101888	2			N	-0-					-0-
06	110232	N	92772	-0-	-17460 B	78892	92772	2			N	-0-					-0-
*07	121241		100796	-0-	-20445 B	58447	100796	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	30365	X	30365	-0-	-0-	-0-	30365	2			N	-0-					-0-
03	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
04	0		32231	-0-	32231 B	32231	32231	2			N	-0-					-0-
05	65579	R	33348	-0-	-32231 B	-0-	33348	2			N	-0-					-0-
06	32524	R	32524	-0-	-0- B	-0-	32524	2			N	-0-					-0-
*07	33711	R	33711	-0-	-0- B	-0-	33711	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

02	3132	X	3027	-0-	-105	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2020	-0-	-1328	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	0		538	-0-	538 B	538	538	2			N	-0-					-0-
05	3578	N	3040	-0-	-538 B	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	5646	N	5646	-0-	-0- B	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
*07	3540	N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

02	6786	X	6507	-0-	-279	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
04	0		6683	-0-	6683 B	6683	6683	2			N	-0-					-0-
05	13477	R	6794	-0-	-6683 B	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
06	6750	#	6425	-0-	-325 B	-325	6425	2			N	-0-					-0-
*07	6944	#	6496	-0-	-448 B	-773	6496	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 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-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	2639	2		N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	B	-0-	2824	2		N	-0-					-0-
06	2828	N	2828	-0-	-0-	B	-0-	2828	2		N	-0-					-0-
*07	2958	N	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	2		N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2		N	-0-			-0-
03	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2		N	-0-			-0-
04	0	6404	-0-	6404 B	6404	6404	2		N	-0-			-0-
05	12767 N	6363	-0-	-6404 B	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
06	6120 N	6007	-0-	-113 B	-0-	6007	2		N	-0-			-0-
*07	7186 N	7186	-0-	-0- B	-0-	7186	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

02	928 N	436	-0-	-492	-0-	436	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	34	-0-	-1020	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	465 N	50	-0-	-415 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

02	103298 X	100842	-0-	-2456	-0-	100842	3		N	-0-			-0-
03	112051 X	112051	-0-	-0-	-0-	112051	3		N	-0-			-0-
04	0	110714	-0-	110714 B	110714	110714	3		N	-0-			-0-
05	106216	109136	-0-	2920 B	113634	109136	3		N	-0-			-0-
06	108871	87990	-0-	-20881 B	92753	87990	3		N	-0-			-0-
*07	119745	76917	-0-	-42828 B	49925	76917	3		N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 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- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	21054 X	19603	-0-	-1451	-0-	19603	2		N	-0-			-0-
03	22506 X	21769	-0-	-737	-0-	21769	2		N	-0-			-0-
04	0	21581	-0-	21581 B	21581	21581	2		N	-0-			-0-
05	43929 N	22348	-0-	-21581 B	-0-	22348	2		N	-0-			-0-
06	21581 N	21581	-0-	-0- B	-0-	21581	2		N	-0-			-0-
*07	22289 #	22192	-0-	-97 B	-97	22192	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

02	6467 X	6350	-0-	-117	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6732	-0-	-181	-0-	6732	2		N	-0-			-0-
04	6660 X	6543	-0-	-117	-0-	6543	2		N	-0-			-0-
05	6789 X	6771	-0-	-18	-0-	6771	2		N	-0-			-0-
*06	6570 X	6561	-0-	-9	-0-	6561	2		N	-0-			-0-
*07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	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
02	21170	X	19558	-0-	-1612	-0-	19558	2		N	-0-			-0-
03	22630	X	21429	-0-	-1201	-0-	21429	2		N	-0-			-0-
04	21900	X	21004	-0-	-896	-0-	21004	2		N	-0-			-0-
05	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	22679	2		N	-0-			-0-
*06	21720	X	21135	-0-	-585	-0-	21135	2		N	-0-			-0-
07	21700	X	21435	-0-	-265	-0-	21435	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
03	6882	X	6397	-0-	-485	-0-	6397	2		N	-0-			-0-
04	6360	X	4761	-0-	-1599	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
05	7285	X	5212	-0-	-2073	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
*06	7050	X	5578	-0-	-1472	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
07	7285	X	6081	-0-	-1204	-0-	6081	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	DLQ G-10		15355	-0-	15355	15355	15355	2		N	-0-			-0-
03	31708	X	16353	-0-	-15355	-0-	16353	2		N	-0-			-0-
04	16890	X	15038	-0-	-1852	-0-	15038	2		N	-0-			-0-
05	16678	X	16345	-0-	-333	-0-	16345	2		N	-0-			-0-
06	16140	X	13317	-0-	-2823	-0-	13317	2		N	-0-			-0-
07	16399	X	15966	-0-	-433	-0-	15966	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-				N	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14					100
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					115
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12					127
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	Y	14					141
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	Y	10					151
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1225	2	15	9	Y	14					165

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1320	2	29	9	Y	26					93
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					108
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	Y	12					120
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14					134
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1246	2	11	9	Y	10					144
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1225	2	15	9	Y	14					158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					1
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1413	2	21	9	Y	19					20

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					2
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					2
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					2
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

02	5046 X	3496	-0-	-1550	-0-	3456	3	40	9	Y	36	100	1			92
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7178	3	79	9	Y	72					164
04	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6670	3	25	9	Y	23					187
*05	3813 X	3686	-0-	-127	-0-	3616	3	70	9	Y	64	128	1			123
06	7020 X	2608	-0-	-4412	-0-	2608	3			Y	-0-					123
*07	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	3			Y	-0-					123

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	173	1	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			67
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			85

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19517	19374	-0-	-143	-0-	19374	3			N	-0-					-0-
03	20863	20818	-0-	-45	-0-	20808	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	20198	20198	-0-	-0-	-0-	20195	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	20863	20361	-0-	-502	-0-	20361	3			N	-0-					-0-
06	20160 #	19229	-0-	-931	-0-	19229	3			N	-0-					-0-
07	20863	20716	-0-	-147	-0-	20716	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

02	290 N	269	-0-	-21	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	496 N	239	-0-	-257	-0-	239	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

02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	8			220
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	1	8			220
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					220
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					220
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					220
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					220

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

02	1479 N	1107	-0-	-372	-0-	1107	2			Y	-0-					19
03	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			Y	-0-					19
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			Y	-0-					19
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					19
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					19
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			Y	-0-					19

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	660	-0-	-2298	-0-	660	2			Y	-0-					118
03	3162	X	3	-0-	-3159	-0-	3	2			Y	-0-					118
04	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	2			Y	-0-					118
05	1953	X	1	-0-	-1952	-0-	1	2			Y	-0-					118
06	1680	X	42	-0-	-1638	-0-	42	2			Y	-0-					118
07	713	X	21	-0-	-692	-0-	21	2			Y	-0-					118

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

02	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16684	2	46	9	N	42					193
03	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17580	2	53	9	N	48	185	1			56
04	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17313	2	19	9	N	17					73
05	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	17559	2	50	9	N	45					118
06	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16839	2	24	9	N	22					140
*07	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17364	2	21	9	N	19					159

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

02	1508	N	1503	-0-	-5	-0-	1374	2	129	9	N	117	177	1			40
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1806	2	70	9	N	64					104
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1659	2	69	9	N	63					167
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1612	2	14	9	N	13					180
*06	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1672	2	65	9	N	59	179	1			60
07	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1688	2	61	9	N	55					115

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					143
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5039	2	2	9	N	2					145
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5769	2	1	9	N	1					146
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					146
*06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					146
*07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					146

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12325	#	11871	-0-	-454	-0-	11854	3	17	9	N	15	15	8			-0-
03	13020	#	12765	-0-	-255	-0-	12759	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	12390	#	12371	-0-	-19	-0-	12368	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12803	#	12732	-0-	-71	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
06	12390	#	12107	-0-	-283	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
07	12772	#	12633	-0-	-139	-0-	12633	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
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
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	82	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	166	1	984	2	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	3758	-0-	858	858	3757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4259	X	3401	-0-	-858	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11826	X	1768	-0-	-10058	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	5670	X	1810	-0-	-3860	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2111	-0-	-3748	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
*07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10933	X	10730	-0-	-203	-0-	10730	2			N	-0-			-0-
03	11687	X	11572	-0-	-115	-0-	11572	2			N	-0-			-0-
04	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-			-0-
05	11749	X	9478	-0-	-2271	-0-	9478	2			N	-0-			-0-
*06	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	921	-0-	-11231	-0-	921	2			N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

02	38686	X	34191	-0-	-4495	-0-	32646	2	1545	4	N	-0-			-0-
03	45911	X	35759	-0-	-10152	-0-	35408	2	351	4	N	-0-			-0-
04	44430	X	33604	-0-	-10826	-0-	32824	2	800	4	N	-0-			-0-
05	45911	X	10903	-0-	-35008	-0-	10813	2	90	4	N	-0-			-0-
06	39120	X	-0-	-0-	-39120	-0-					N	-0-			-0-
07	36549	X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	-0-			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-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

02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	4437	1	2526	2	N	-0-			-0-
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	4961	1	2013	2	N	-0-			-0-
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	4745	1	2113	2	N	-0-			-0-
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	4552	1	2319	2	N	-0-			-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	4288	1	2220	2	N	-0-			-0-
*07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	4093	1	2591	2	N	-0-			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	1288	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1375	-0-	1375	2663	1375	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1306	-0-	1306	3969	1306	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1336	-0-	1336	5305	1336	3			N	-0-					-0-
06	2900 N	1306	-0-	-1594	3711	1306	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	1184	-0-	-1916	1795	1184	3			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

02	44283 X	42435	-0-	-1848	-0-	42435	2			N	-0-					-0-
03	46376 X	44431	-0-	-1945	-0-	44431	2			N	-0-					-0-
04	44880 X	43602	-0-	-1278	-0-	43602	2			N	-0-					-0-
05	46376 X	44847	-0-	-1529	-0-	44847	2			N	-0-					-0-
06	46052 X	46052	-0-	-0-	-0-	46052	2			N	-0-					-0-
*07	45540 X	45540	-0-	-0-	-0-	45540	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

02	36076 X	31141	-0-	-4935	-0-	31141	2			N	-0-					-0-
03	38533 X	31818	-0-	-6715	-0-	31818	2			N	-0-					-0-
04	37290 X	32647	-0-	-4643	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
05	38533 X	37638	-0-	-895	-0-	37638	2			N	-0-					-0-
06	37457 X	37457	-0-	-0-	-0-	37457	2			N	-0-					-0-
*07	34799 X	34799	-0-	-0-	-0-	34799	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	856	-0-	-198	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
02	6699 X	6403	-0-	-296	-0-	6403	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	6442	-0-	-719	-0-	6442	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6251	-0-	-679	-0-	6251	2		N	-0-			-0-
05	6851 X	6731	-0-	-120	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
06	6630 X	6440	-0-	-190	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	6544	-0-	-307	-0-	6544	2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

02	33988 X	33120	-0-	-868	-0-	33120	2		N	-0-			-0-
03	34093 X	34093	-0-	-0-	-0-	34093	2		N	-0-			-0-
04	33300 X	33056	-0-	-244	-0-	33056	2		N	-0-			-0-
05	35402 X	34493	-0-	-909	-0-	34493	2		N	-0-			-0-
06	34260 X	33864	-0-	-396	-0-	33864	2		N	-0-			-0-
07	35402 X	34348	-0-	-1054	-0-	34348	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

02	11803 X	11090	-0-	-713	-0-	11090	3		N	-0-			-0-
03	12090 X	12068	-0-	-22	-0-	12068	3		N	-0-			-0-
04	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	3		N	-0-			-0-
05	11904 X	11530	-0-	-374	-0-	11530	3		N	-0-			-0-
06	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	3		N	-0-			-0-
*07	12245 X	11897	-0-	-348	-0-	11897	3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

02	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	3		N	-0-			-0-
03	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	3		N	-0-			-0-
04	14520 X	12716	-0-	-1804	-0-	12715	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	15004 X	14144	-0-	-860	-0-	14144	3		N	-0-			-0-
06	15000 X	13386	-0-	-1614	-0-	13386	3		N	-0-			-0-
*07	15500 X	14108	-0-	-1392	-0-	14108	3		N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

02	5916 X	5476	-0-	-440	-0-	5476	3		N	-0-			-0-
03	6324 X	5771	-0-	-553	-0-	5771	3		N	-0-			-0-
04	6120 X	5690	-0-	-430	-0-	5690	3		N	-0-			-0-
05	6014 X	5947	-0-	-67	-0-	5947	3		N	-0-			-0-
06	5820 X	4841	-0-	-979	-0-	4841	3		N	-0-			-0-
07	5890 X	5806	-0-	-84	-0-	5806	3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

02	22910 X	21984	-0-	-926	-0-	21984	3		N	-0-			-0-
03	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	24185	3		N	-0-			-0-
04	23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	3		N	-0-			-0-
05	24015 X	24015	-0-	-0-	-0-	24015	3		N	-0-			-0-
06	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	23587	3		N	-0-			-0-
*07	24335 X	23741	-0-	-594	-0-	23741	3		N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25085 X	24885	-0-	-200	-0-	24885	3		N	-0-			-0-
03	26952 X	26952	-0-	-0-	-0-	26952	3		N	-0-			-0-
04	25920 X	25597	-0-	-323	-0-	25597	3		N	-0-			-0-
05	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	27016	3		N	-0-			-0-
06	26010 X	25066	-0-	-944	-0-	25066	3		N	-0-			-0-
*07	26994 X	26994	-0-	-0-	-0-	26994	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	17
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	12
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	7
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5	2
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

02	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			48
03	2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			48
04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-			48
05	1922 #	1877	-0-	-45	-0-	1877	3		N	-0-			48
06	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			48
*07	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	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

02	6037 R	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3		N	-0-			-0-
03	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3		N	-0-			-0-
04	6296 R	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3		N	-0-			-0-
05	6293 #	5569	-0-	-724	-0-	5569	3		N	-0-			-0-
06	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3		N	-0-			-0-
*07	7613 R	7613	-0-	-0-	-0-	7613	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
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	146	-0-	146	295	146	3		Y	-0-			-0-
*06	447 R	152	-0-	-295	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
*07	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

02	667 #	533	-0-	-134	-0-	533	3		N	-0-			-0-
03	682 #	605	-0-	-77	-0-	605	3		N	-0-			-0-
04	630 #	567	-0-	-63	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	620 #	533	-0-	-87	-0-	533	3		N	-0-			-0-
06	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	620 #	570	-0-	-50	-0-	570	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

02	1131 #	1107	-0-	-24	-0-	1107	3		Y	-0-			-0-
03	1178 #	1167	-0-	-11	-0-	1167	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074	1074	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2098	1024	3		Y	-0-			-0-
*06	3225 R	1127	-0-	-2098	-0-	1127	3		Y	-0-			-0-
*07	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
04	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
05	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	3		N	-0-			-0-
06	900 #	603	-0-	-297	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	930 #	608	-0-	-322	-0-	608	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			1
03	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	3		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	351	-0-	351	739	351	3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	395	-0-	395	1134	395	3		Y	-0-			1
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1520	386	3		Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2016

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

02	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3		Y	-0-			1
03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	3		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	731	-0-	731	1507	731	3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	790	-0-	790	2297	790	3		Y	-0-			1
07	DLQ G-10	710	-0-	710	3007	710	3		Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			1
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	88	-0-	88	177	88	3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	91	-0-	91	268	91	3		Y	-0-			1
07	DLQ G-10	93	-0-	93	361	93	3		Y	-0-			1

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	7192 #	6610	-0-	-582	-0-	6610	2		N	-0-			-0-
03	7962 R	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2		N	-0-			-0-
04	7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
05	7285 #	6154	-0-	-1131	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
06	7680 #	6270	-0-	-1410	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
07	7936 #	6049	-0-	-1887	-0-	6049	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					8
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					8
04	T. A.		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					8
05	T. A.		400	-0-	400	554	400	2			Y	-0-					8
06	T. A.		216	-0-	216	770	216	2			Y	-0-					8
*07	895	R	125	-0-	-770	-0-	125	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*07	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 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
02	1363	#	1319	-0-	-44	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1457	#	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*07	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

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
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					78
05	T. A.		660	-0-	660	763	660	2			Y	-0-					78
06	T. A.		302	-0-	302	1065	302	2			Y	-0-					78
*07	1270	R	205	-0-	-1065	-0-	205	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
02	2523	#	2427	-0-	-96	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	2520	-0-	-177	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	2395	-0-	-215	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	2604	#	2210	-0-	-394	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2520	#	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2604	#	2093	-0-	-511	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	116	N	22	-0-	-94	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

02	11310 X	10573	-0-	-737	-0-	10564	2	9	9	N	8	5	8			231
03	11377 X	10472	-0-	-905	-0-	10404	2	68	9	N	62	173	1	4	8	116
04	11010 X	7915	-0-	-3095	-0-	7913	2	2	9	N	2	2	8			116
05	11377 X	10634	-0-	-743	-0-	10634	2			N	-0-					116
06	10950 X	9238	-0-	-1712	-0-	9238	2			N	-0-					116
07	11315 X	9336	-0-	-1979	-0-	9336	2			N	-0-					116

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

02	1943 X	1754	-0-	-189	-0-	1752	2	2	9	N	2	2	8			128
03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			128
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5	5	8			128
05	2139 X	1278	-0-	-861	-0-	1275	2	3	9	N	3	3	8			128
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	N	3	3	8			128
07	2170 X	1651	-0-	-519	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

02	10933 X	4332	-0-	-6601	-0-	4332	2			N	-0-					3
03	11687 X	6095	-0-	-5592	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8			3
04	11310 X	3588	-0-	-7722	-0-	3588	2			N	-0-					3
05	11129 X	4605	-0-	-6524	-0-	4605	2			N	-0-					3
06	5910 X	4499	-0-	-1411	-0-	4499	2			N	-0-					3
07	6107 X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 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
02	5481	X	3771	-0-	-1710	-0-	3771	2			N	-0-					27
03	5859	X	5047	-0-	-812	-0-	5011	2	36	9	N	33	33	8			27
04	5670	X	4313	-0-	-1357	-0-	4247	2	66	9	N	60	60	8			27
05	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4135	2	21	9	N	19	19	8			27
06	4890	X	4018	-0-	-872	-0-	4018	2			N	-0-					27
07	5053	X	3308	-0-	-1745	-0-	3308	2			N	-0-					27

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					103
03	3565	X	1913	-0-	-1652	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	8			103
04	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	2650	2	7	9	N	6	6	8			103
05	3751	X	2165	-0-	-1586	-0-	2148	2	17	9	N	15	15	8			103
06	3630	X	2132	-0-	-1498	-0-	2113	2	19	9	N	17	9	8			111
*07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4315	2	53	9	N	48	13	8			146

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	10001	-0-	-74	-0-	9995	2	6	9	N	5	2	8			80
*11	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10270	2	4	9	N	4	4	8			80
*12	10044	X	9245	-0-	-799	-0-	9237	2	8	9	N	7	7	8			80
*01	10013	X	6600	-0-	-3413	-0-	6600	2			N	-0-					80
*02	9918	X	9231	-0-	-687	-0-	9224	2	7	9	N	6	6	8			80
*03	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	9305	2	7	9	N	6	6	8			80
*04	10260	X	9211	-0-	-1049	-0-	9209	2	2	9	N	2	2	8			80
*05	9889	X	9530	-0-	-359	-0-	9523	2	7	9	N	6	6	8			80
*06	9570	X	7874	-0-	-1696	-0-	7868	2	6	9	N	5	5	8			80
07	9889	X	3798	-0-	-6091	-0-	3797	2	1	9	N	1	80	1	1	8	-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9226	2	1	9	N	1	1	8			151
03	9858	X	9213	-0-	-645	-0-	9212	2	1	9	N	1	1	8			151
04	9780	X	4936	-0-	-4844	-0-	4933	2	3	9	N	3	3	8			151
05	10106	X	5603	-0-	-4503	-0-	5601	2	2	9	N	2	2	8			151
06	9780	X	7289	-0-	-2491	-0-	7286	2	3	9	N	3	3	8			151
07	9858	X	3115	-0-	-6743	-0-	3113	2	2	9	N	2	2	8			151

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	1	8			43
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			43
04	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	1142	2	2	9	N	2	1	8			44
05	1550	N	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			N	-0-					44
06	1890	N	1203	-0-	-687	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			44
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8			44

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	932	-0-	-402	-0-	932	2			N	-0-					8
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					8
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					8
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					8
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					8
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					8

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

02	15631 X	10196	-0-	-5435	-0-	10195	2	1	9	N	1	1	8			6
03	18321 X	16877	-0-	-1444	-0-	16873	2	4	9	N	4	4	8			6
04	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	18025	2	7	9	N	6	6	8			6
05	18321 X	18266	-0-	-55	-0-	18266	2			N	-0-					6
06	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-					6
07	18631 X	16208	-0-	-2423	-0-	16208	2			N	-0-					6

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

02	17748 X	13459	-0-	-4289	-0-	13458	2	1	9	N	1	1	8			69
03	16802 X	9559	-0-	-7243	-0-	9555	2	4	9	N	4	4	8			69
04	15060 X	14102	-0-	-958	-0-	14098	2	4	9	N	4	4	8			69
05	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					69
06	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					69
07	14570 X	12494	-0-	-2076	-0-	12494	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

02	2291 X	2011	-0-	-280	-0-	2010	2	1	9	N	1	1	8			3
03	2449 X	2410	-0-	-39	-0-	2408	2	2	9	N	2	2	8			3
04	2580 X	1785	-0-	-795	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8			3
05	2666 X	1860	-0-	-806	-0-	1859	2	1	9	N	1	1	8			3
06	2580 X	2297	-0-	-283	-0-	2296	2	1	9	N	1	1	8			3
07	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	2026	2	3	9	N	3	3	8			3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

02	1218 N	1045	-0-	-173	-0-	1043	2	2	9	N	2	1	8			29
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8			29
04	1200 N	775	-0-	-425	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			29
05	1116 N	859	-0-	-257	-0-	858	2	1	9	N	1	1	8			29
06	1710 N	668	-0-	-1042	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			29
07	806 N	255	-0-	-551	-0-	254	2	1	9	N	1	1	8			29

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

02	93792 X	93792	-0-	-0-	-0-	93132	2	660	9	N	600	564	1	1	8	222
03	98301 X	97963	-0-	-338	-0-	97315	2	648	9	N	589	562	1	2	8	247
04	96900 X	95022	-0-	-1878	-0-	94388	2	634	9	N	576	557	1	4	8	262
05	100254 X	99619	-0-	-635	-0-	98962	2	657	9	N	597	563	1			296
06	97020 X	95948	-0-	-1072	-0-	95350	2	598	9	N	544	741	1			99
07	100254 X	95107	-0-	-5147	-0-	94472	2	635	9	N	577	523	1			153

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

02	16704 X	11360	-0-	-5344	-0-	11228	2	132	9	N	120	49	8			162
03	17856 X	5346	-0-	-12510	-0-	5283	2	63	9	N	57	150	1	32	8	37
04	15330 X	5445	-0-	-9885	-0-	5383	2	62	9	N	56	19	8			74
05	12152 X	4908	-0-	-7244	-0-	4825	2	83	9	N	75	26	8			123
06	11760 X	9599	-0-	-2161	-0-	9524	2	75	9	N	68	153	1	10	8	28
07	12152 X	8279	-0-	-3873	-0-	8206	2	73	9	N	66	14	8			80

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	X	772	-0-	-214	-0-	772	2			N	-0-					68
03	2015	X	629	-0-	-1386	-0-	629	2			N	-0-					68
04	1950	X	849	-0-	-1101	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			68
05	2015	X	824	-0-	-1191	-0-	809	2	15	9	N	14					82
06	1650	X	1046	-0-	-604	-0-	1045	2	1	9	N	1	1	8			82
07	868	X	830	-0-	-38	-0-	827	2	3	9	N	3					85

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

02	5974	X	5910	-0-	-64	-0-	5907	2	3	9	N	3	3	8			58
03	6386	X	5461	-0-	-925	-0-	5460	2	1	9	N	1	1	8			58
04	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5485	2	2	9	N	2	2	8			58
05	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	5952	2	3	9	N	3	3	8			58
06	6120	X	5406	-0-	-714	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			58
07	6324	X	6173	-0-	-151	-0-	6171	2	2	9	N	2	2	8			58

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1856	X	1217	-0-	-639	-0-	1217	2			N	-0-					16
03	1984	X	1621	-0-	-363	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8			16
04	1920	X	1629	-0-	-291	-0-	1627	2	2	9	N	2	2	8			16
05	1767	X	1247	-0-	-520	-0-	1243	2	4	9	N	4	4	8			16
06	1710	X	1317	-0-	-393	-0-	1294	2	23	9	N	21	1	8			36
*07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	N	3	3	8			36

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			3
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					3
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					3
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	N	1					306
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	2	1	9	N	1					307
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					307
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	9	N	1					308
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					308
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					308

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
02	783	X	750	-0-	-33	-0-	750	2			N	-0-					72
03	1209	X	977	-0-	-232	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			72
04	1170	X	791	-0-	-379	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			72
05	1209	X	890	-0-	-319	-0-	889	2	1	9	N	1	1	8			72
06	1110	X	969	-0-	-141	-0-	966	2	3	9	N	3	3	8			72
07	992	X	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					72

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					7
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18063	2	2	9	N	2	2	8			20
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18294	2	14	9	N	13	13	8			20
04	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18889	2	32	9	N	29	29	8			20
05	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18891	2	33	9	N	30	30	8			20
06	18120	X	16791	-0-	-1329	-0-	16758	2	33	9	N	30	30	8			20
*07	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	19015	2	51	9	N	46	46	8			20

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	N	3	3	8			180
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2235	2	22	9	N	20	20	8			180
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	N	4	4	8			180
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	2	3	9	N	3	3	8			180
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	N	4	4	8			180
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	N	7	7	8			180
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4	4	8			180
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8	8	8			180
*04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					180
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					180
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					180
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	N	4					184

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

02	9048	X	8815	-0-	-233	-0-	8815	2			N	-0-					53
03	9548	X	9369	-0-	-179	-0-	9369	2			N	-0-					53
04	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					53
05	9703	X	9542	-0-	-161	-0-	9542	2			N	-0-					53
06	9390	X	9147	-0-	-243	-0-	9147	2			N	-0-					53
07	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	9328	2			N	-0-					53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

02	3857	X	1612	-0-	-2245	-0-	1612	2			N	-0-					19
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2559	2	3	9	N	3	3	8			19
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					19
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					19
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	2	1	9	N	1	1	8			19
*07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6872	2	1	9	N	1	1	8			19

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8			36
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					36
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					36
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					36
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					36
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9317	2	3	9	N	3	3	8			11
03	10354	X	8766	-0-	-1588	-0-	8759	2	7	9	N	6	6	8			11
04	10020	X	7029	-0-	-2991	-0-	7028	2	1	9	N	1	1	8			11
05	10354	X	8935	-0-	-1419	-0-	8921	2	14	9	N	13	13	8			11
06	9630	X	9306	-0-	-324	-0-	9298	2	8	9	N	7	7	8			11
*07	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10656	2	11	9	N	10	10	8			11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1015	N	887	-0-	-128	-0-	884	2	3	9	N	3	3	8			3
03	1426	N	877	-0-	-549	-0-	870	2	7	9	N	6	6	8			3
04	1170	N	936	-0-	-234	-0-	933	2	3	9	N	3	3	8			3
05	961	N	515	-0-	-446	-0-	513	2	2	9	N	2	2	8			3
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	331	2			N	-0-					3
07	961	N	449	-0-	-512	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

02	928	N	708	-0-	-220	-0-	705	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	890	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

02	1943	X	1085	-0-	-858	-0-	1083	2	2	9	N	2	2	8			48
03	1488	X	1361	-0-	-127	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			48
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1772	2	8	9	N	7	7	8			48
05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	8	8	8			48
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					48
*07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2827	2	37	9	N	34	2	8			137
*01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-	137	1			-0-
*02	522	X	205	-0-	-317	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*03	2883	X	797	-0-	-2086	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2790	X	377	-0-	-2413	-0-	375	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	2883	X	411	-0-	-2472	-0-	408	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

02	37910	X	37910	-0-	-0-	-0-	37909	2	1	9	N	1	1	8			139
03	47785	X	47785	-0-	-0-	-0-	47783	2	2	9	N	2	2	8			139
04	47978	X	47978	-0-	-0-	-0-	47975	2	3	9	N	3	3	8			139
05	50470	X	50470	-0-	-0-	-0-	50466	2	4	9	N	4	4	8			139
06	45974	X	45974	-0-	-0-	-0-	45972	2	2	9	N	2	2	8			139
*07	46054	X	46054	-0-	-0-	-0-	46053	2	1	9	N	1	1	8			139

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
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1	1	8			14
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8038	2	2	9	N	2	2	8			14
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7756	2	46	9	N	42	1	8			55
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7976	2	6	9	N	5	5	8			55
06	7770	X	7686	-0-	-84	-0-	7683	2	3	9	N	3	3	8			55
07	8060	X	7173	-0-	-887	-0-	7173	2			N	-0-					55

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

02	7685	X	4637	-0-	-3048	-0-	4636	2	1	9	N	1	1	8			193
03	8215	X	4500	-0-	-3715	-0-	4500	2			N	-0-					193
04	5460	X	2928	-0-	-2532	-0-	2928	2			N	-0-					193
05	5642	X	2512	-0-	-3130	-0-	2512	2			N	-0-					193
06	5460	X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					193
*07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5576	2	1	9	N	1	1	8			193

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					7
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			7
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					7
05	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3417	2	2	9	N	2	2	8			7
06	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	8			7
07	3472	X	2812	-0-	-660	-0-	2812	2			N	-0-					7

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					61
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					61
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					61
05	3751	X	2752	-0-	-999	-0-	2752	2			N	-0-					61
06	3630	X	2736	-0-	-894	-0-	2736	2			N	-0-					61
07	3751	X	3212	-0-	-539	-0-	3208	2	4	9	N	4	4	8			61

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

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-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

02	12238	X	5873	-0-	-6365	-0-	5872	2	1	9	N	1	1	8			26
03	13082	X	7066	-0-	-6016	-0-	7062	2	4	9	N	4	4	8			26
04	12660	X	7212	-0-	-5448	-0-	7210	2	2	9	N	2	2	8			26
05	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	11886	2	2	9	N	2	2	8			26
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					26
*07	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					26

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

02	2842	X	2741	-0-	-101	-0-	2741	2			N	-0-					133
03	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2			N	-0-					133
04	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	2750	2			N	-0-					133
05	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2851	2			N	-0-					133
06	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2			N	-0-					133
07	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2			N	-0-					133

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	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	2			N	-0-					20
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	8			20
*10	558	N	23	-0-	-535	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			20
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	2	4	9	N	4	4	8			20
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1	1	8			20
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	N	6	6	8			20
*02	1131	N	328	-0-	-803	-0-	328	2			N	-0-					20
*03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2476	2	12	9	N	11	11	8			20
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2267	2	13	9	N	12	12	8			20
*05	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					20
06	2400	N	1771	-0-	-629	-0-	1770	2	1	9	N	1	1	8			20
07	2356	N	200	-0-	-2156	-0-	200	2			N	-0-					20

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

02	55225	X	55225	-0-	-0-	-0-	55225	2			N	-0-					30
03	58714	X	58103	-0-	-611	-0-	58101	2	2	9	N	2	2	8			30
04	56820	X	55155	-0-	-1665	-0-	55153	2	2	9	N	2	2	8			30
05	59024	X	57107	-0-	-1917	-0-	57107	2			N	-0-					30
06	57120	X	55211	-0-	-1909	-0-	55211	2			N	-0-					30
07	59024	X	55272	-0-	-3752	-0-	55272	2			N	-0-					30

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	8			44
03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11453	2	6	9	N	5	5	8			44
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11443	2	6	9	N	5	5	8			44
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10233	2	7	9	N	6	6	8			44
06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8891	2	4	9	N	4	4	8			44
*07	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9222	2	7	9	N	6	6	8			44

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

02	12499	X	7255	-0-	-5244	-0-	7222	2	33	9	N	30	5	8			200
03	13361	X	5429	-0-	-7932	-0-	5418	2	11	9	N	10	2	8			208
04	12930	X	5051	-0-	-7879	-0-	5041	2	10	9	N	9	169	1	3	8	45
05	10106	X	4603	-0-	-5503	-0-	4590	2	13	9	N	12	3	8			54
*06	9780	X	4259	-0-	-5521	-0-	4252	2	7	9	N	6	1	8			59
07	7750	X	3845	-0-	-3905	-0-	3844	2	1	9	N	1	1	8			59

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

02	34597 X	30097	-0-	-4500	-0-	29870	2	227	9	N	206	9	8			268
03	36983 X	30115	-0-	-6868	-0-	29892	2	223	9	N	203	180	1	10	8	281
04	33390 X	30836	-0-	-2554	-0-	30711	2	125	9	N	114	165	1	15	8	215
05	34503 X	31210	-0-	-3293	-0-	30989	2	221	9	N	201	184	1	19	8	213
06	32520 X	25897	-0-	-6623	-0-	25865	2	32	9	N	29	8	8			234
07	32178 X	29007	-0-	-3171	-0-	28854	2	153	9	N	139	176	1	6	8	191

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

*08	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					65
*09	7170 X	5933	-0-	-1237	-0-	5933	2			N	-0-					65
*10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					65
*11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					65
*12	6138 X	3163	-0-	-2975	-0-	3163	2			N	-0-					65
*01	6138 X	3096	-0-	-3042	-0-	3096	2			N	-0-					65
*02	5075 X	2743	-0-	-2332	-0-	2743	2			N	-0-					65
*03	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8077	2	3	9	N	3	3	8			65
*04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					65
*05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					65
06	5250 X	2712	-0-	-2538	-0-	2712	2			N	-0-					65
07	5425 X	2938	-0-	-2487	-0-	2938	2			N	-0-					65

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

02	54781 X	50024	-0-	-4757	-0-	49819	2	205	9	N	186	346	1	7	8	146
03	58559 X	52190	-0-	-6369	-0-	51967	2	223	9	N	203	164	1	14	8	171
04	56670 X	51228	-0-	-5442	-0-	51009	2	219	9	N	199	174	1	24	8	172
05	56420 X	51336	-0-	-5084	-0-	51146	2	190	9	N	173	153	1			192
06	54600 X	35955	-0-	-18645	-0-	35847	2	108	9	N	98	161	1			129
07	53475 X	41298	-0-	-12177	-0-	41295	2	3	9	N	3					132

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			10
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	2	2	9	N	2	2	8			10
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					10
05	2015	N	302	-0-	-1713	-0-	302	2			N	-0-					10
06	1680	N	242	-0-	-1438	-0-	241	2	1	9	N	1	1	8			10
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	323	2	2	9	N	2	2	8			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

02	61364	X	53032	-0-	-8332	-0-	53030	2	2	9	N	2					29
03	65596	X	52813	-0-	-12783	-0-	52801	2	12	9	N	11	3	8			37
04	57330	X	49132	-0-	-8198	-0-	49128	2	4	9	N	4					41
05	59241	X	48420	-0-	-10821	-0-	48359	2	61	9	N	55	1	8			95
06	57330	X	43751	-0-	-13579	-0-	43730	2	21	9	N	19					114
07	56699	X	42309	-0-	-14390	-0-	42292	2	17	9	N	15					129

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

02	15283	X	14159	-0-	-1124	-0-	14155	2	4	9	N	4	4	8			138
*03	16337	X	13990	-0-	-2347	-0-	13953	2	37	9	N	34	7	8			165
*04	14670	X	13757	-0-	-913	-0-	13736	2	21	9	N	19	150	1	19	8	15
*05	15128	X	14874	-0-	-254	-0-	14854	2	20	9	N	18	18	8			15
*06	14640	X	13509	-0-	-1131	-0-	13507	2	2	9	N	2	2	8			15
07	15128	X	13565	-0-	-1563	-0-	13553	2	12	9	N	11	11	8			15

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

02	1102	N	58	-0-	-1044	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	900	N	27	-0-	-873	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	210	-0-	-930	-0-	208	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

02	13601	X	11575	-0-	-2026	-0-	11490	2	85	9	N	77	160	1	1	8	8
03	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14140	2	96	9	N	87	1	8			94
04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14051	2	76	9	N	69	156	1	3	8	4
05	14198	X	13911	-0-	-287	-0-	13817	2	94	9	N	85	2	8			87
06	13770	X	12935	-0-	-835	-0-	12881	2	54	9	N	49	1	8			135
07	14601	X	12261	-0-	-2340	-0-	12235	2	26	9	N	24	1	8			158

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2666	X	435	-0-	-2231	-0-	435	2			N	-0-					203
*09	1830	X	1332	-0-	-498	-0-	1332	2			N	-0-					203
*10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8			203
*11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			203
*12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2889	2	8	9	N	7	7	8			203
*01	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2331	2	6	9	N	5	5	8			203
*02	2784	X	2515	-0-	-269	-0-	2507	2	8	9	N	7	7	8			203
*03	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			203
*04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3312	2	21	9	N	19	19	8			203
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4290	2	56	9	N	51	51	8			203
*06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7939	2	21	9	N	19	19	8			203
*07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11638	2	23	9	N	21	21	8			203

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

02	36859	X	33518	-0-	-3341	-0-	33518	2			N	-0-					15
03	41044	X	30682	-0-	-10362	-0-	30682	2			N	-0-					15
04	39720	X	7789	-0-	-31931	-0-	7789	2			N	-0-					15
05	41044	X	7017	-0-	-34027	-0-	7017	2			N	-0-					15
06	34680	X	6238	-0-	-28442	-0-	6238	2			N	-0-					15
07	35836	X	5580	-0-	-30256	-0-	5580	2			N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

02	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	2341	2			N	-0-					58
03	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	2532	2			N	-0-					58
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2436	2			N	-0-					58
05	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	2511	2			N	-0-					58
06	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	2088	2			N	-0-					58
07	2542	X	2291	-0-	-251	-0-	2291	2			N	-0-					58

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

02	43826	X	43826	-0-	-0-	-0-	43399	2	427	9	N	388	170	1	35	8	351
03	40687	X	40687	-0-	-0-	-0-	40106	2	581	9	N	528	517	1	50	8	312
04	37920	X	34284	-0-	-3636	-0-	33747	2	537	9	N	488	494	1	36	8	270
05	42594	X	42178	-0-	-416	-0-	41677	2	501	9	N	455	359	1	36	8	330
06	41249	X	41249	-0-	-0-	-0-	40791	2	458	9	N	416	503	1	67	8	176
07	42594	X	37070	-0-	-5524	-0-	36400	2	670	9	N	609	512	1	86	8	187

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2306	2	9	9	N	8					69
03	2945	N	2316	-0-	-629	-0-	2316	2			N	-0-					69
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					69
05	2480	N	1860	-0-	-620	-0-	1860	2			N	-0-					69
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					69
07	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	1605	2	1	9	N	1	1	8			69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

02	1972	X	323	-0-	-1649	-0-	323	2			N	-0-					14
03	2108	X	174	-0-	-1934	-0-	174	2			N	-0-					14
04	2040	X	178	-0-	-1862	-0-	178	2			N	-0-					14
05	2108	X	118	-0-	-1990	-0-	118	2			N	-0-					14
06	1260	X	257	-0-	-1003	-0-	257	2			N	-0-					14
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					14

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2900 N	5350	-0-	2450	2450	5341	2	9	9	N	8	8	8			119
03	3100 N	18308	-0-	15208	17658	18294	2	14	9	N	13	13	8			119
04	3000 N	19529	-0-	16529	34187	19518	2	11	9	N	10	10	8			119
05	53945 X	19758	-0-	-34187	-0-	19746	2	12	9	N	11	11	8			119
06	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	18136	2	8	9	N	7	6	8			120
*07	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	17308	2	9	9	N	8	6	8			122

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

*08	26040 X	4845	-0-	-21195	-0-	1474	1	3371	2	N	-0-					21
*09	25200 X	4540	-0-	-20660	-0-	4538	2	2	9	N	2	2	8			21
*10	18817 X	12390	-0-	-6427	-0-	12387	2	3	9	N	3	3	8			21
*11	12030 X	6865	-0-	-5165	-0-	6864	2	1	9	N	1	1	8			21
*12	5270 X	4699	-0-	-571	-0-	4699	2			N	-0-					21
*01	12400 X	4605	-0-	-7795	-0-	4604	2	1	9	N	1	1	8			21
*02	11600 X	4559	-0-	-7041	-0-	4558	2	1	9	N	1	1	8			21
*03	12400 X	6735	-0-	-5665	-0-	6731	2	4	9	N	4	4	8			21
*04	6870 X	5910	-0-	-960	-0-	5904	2	6	9	N	5	5	8			21
*05	4867 X	4653	-0-	-214	-0-	4647	2	6	9	N	5	5	8			21
06	6510 X	3941	-0-	-2569	-0-	3938	2	3	9	N	3	3	8			21
07	6727 X	3984	-0-	-2743	-0-	3981	2	3	9	N	3	3	8			21

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

02	5046 X	4131	-0-	-915	-0-	4130	2	1	9	N	1	1	8			15
03	5394 X	4173	-0-	-1221	-0-	4172	2	1	9	N	1	1	8			15
04	5130 X	4359	-0-	-771	-0-	4358	2	1	9	N	1	1	8			15
05	4650 X	4020	-0-	-630	-0-	4019	2	1	9	N	1					16
06	4320 X	3979	-0-	-341	-0-	3979	2			N	-0-					16
*07	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					16
03	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8			16
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			16
05	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	2559	2			N	-0-					16
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					16
07	2604 N	2383	-0-	-221	-0-	2383	2			N	-0-					16

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

02	47562 X	47562	-0-	-0-	-0-	47406	2	156	9	N	142	187	1	4	8	145
03	52266 X	47696	-0-	-4570	-0-	47502	2	194	9	N	176	191	1	7	8	123
04	51270 X	46821	-0-	-4449	-0-	46646	2	175	9	N	159	188	1	8	8	86
05	52979 X	47790	-0-	-5189	-0-	47622	2	168	9	N	153	177	1			62
06	51270 X	43614	-0-	-7656	-0-	43462	2	152	9	N	138	175	1			25
07	50840 X	44724	-0-	-6116	-0-	44550	2	174	9	N	158					183

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

02	28145 X	28145	-0-	-0-	-0-	28064	2	81	9	N	74			165
03	30100 X	30100	-0-	-0-	-0-	30097	2	3	9	N	3			168
04	29220 X	20112	-0-	-9108	-0-	20112	2			N	-0-			168
05	30194 X	15387	-0-	-14807	-0-	15387	2			N	-0-			168
*06	29220 X	20212	-0-	-9008	-0-	20184	2	28	9	N	25			193
07	30101 X	15729	-0-	-14372	-0-	15729	2			N	-0-			193

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

*08	8525 X	5355	-0-	-3170	-0-	5355	2			N	-0-			25
*09	8250 X	7601	-0-	-649	-0-	7601	2			N	-0-			25
*10	8339 X	7530	-0-	-809	-0-	7530	2			N	-0-			25
*11	7530 X	6647	-0-	-883	-0-	6647	2			N	-0-			25
*12	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-			25
*01	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-			25
*02	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-			25
*03	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-			25
*04	8340 X	7996	-0-	-344	-0-	7996	2			N	-0-			25
*05	8649 X	8040	-0-	-609	-0-	8040	2			N	-0-			25
06	8970 X	7841	-0-	-1129	-0-	7841	2			N	-0-			25
07	9269 X	8200	-0-	-1069	-0-	8200	2			N	-0-			25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	N	1	1	8			7
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					7
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			7
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	N	5	5	8			7
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5	5	8			7
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	N	8	8	8			7
*02	406	N	201	-0-	-205	-0-	197	2	4	9	N	4	4	8			7
*03	124	N	32	-0-	-92	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8			7
*04	480	N	205	-0-	-275	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8			7
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4	4	8			7
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					7
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	208	2	2	9	N	2	2	8			7

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					16
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					16
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					16
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					16
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					16
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

*08	4774	X	3210	-0-	-1564	-0-	3210	2			N	-0-					171
*09	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2			N	-0-					171
*10	4774	X	4431	-0-	-343	-0-	4431	2			N	-0-					171
*11	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	4032	2			N	-0-					171
*12	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					171
*01	4433	X	3849	-0-	-584	-0-	3849	2			N	-0-					171
*02	4147	X	3619	-0-	-528	-0-	3619	2			N	-0-					171
*03	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	3855	2			N	-0-					171
*04	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	3268	2			N	-0-					171
*05	3875	X	2722	-0-	-1153	-0-	2722	2			N	-0-	145	1			26
06	3750	X	2501	-0-	-1249	-0-	2501	2			N	-0-					26
07	3875	X	2658	-0-	-1217	-0-	2658	2			N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

*08	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					80
*09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					80
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			80
*11	1050	N	561	-0-	-489	-0-	559	2	2	9	N	2	2	8			80
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7	7	8			80
*01	1054	N	598	-0-	-456	-0-	598	2			N	-0-					80
*02	551	N	410	-0-	-141	-0-	410	2			N	-0-					80
*03	775	N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					80
*04	570	N	227	-0-	-343	-0-	226	2	1	9	N	1	1	8			80
*05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					80
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			N	-0-					80
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2	2	8			80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

02	23432	X	23297	-0-	-135	-0-	23068	2	229	9	N	208	191	1	4	8	323
03	25048	X	23627	-0-	-1421	-0-	23224	2	403	9	N	366	372	1	2	8	315
04	23490	X	22116	-0-	-1374	-0-	22113	2	3	9	N	3	3	8			315
05	24893	X	22306	-0-	-2587	-0-	22067	2	239	9	N	217	353	1	4	8	175
06	24090	X	19894	-0-	-4196	-0-	19678	2	216	9	N	196	166	1	2	8	203
07	24893	X	18941	-0-	-5952	-0-	18739	2	202	9	N	184	187	1	1	8	199

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4340	X	2103	-0-	-2237	-0-	2103	2			N	-0-					8
*09	4200	X	1809	-0-	-2391	-0-	1809	2			N	-0-					8
*10	9889	X	1835	-0-	-8054	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8			8
*11	9570	X	3257	-0-	-6313	-0-	3257	2			N	-0-					8
*12	9889	X	3005	-0-	-6884	-0-	3005	2			N	-0-					8
*01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					8
*02	3161	X	2543	-0-	-618	-0-	2543	2			N	-0-					8
*03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					8
*04	3960	X	2289	-0-	-1671	-0-	2289	2			N	-0-					8
*05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					8
06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	2			N	-0-					8
07	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	3547	2			N	-0-					8

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					88
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					88
04	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					88
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					88
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					88
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					88

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

02	82427	X	82427	-0-	-0-	-0-	81888	2	539	9	N	490	567	1	7	8	164
03	85821	X	85821	-0-	-0-	-0-	85279	2	542	9	N	493	372	1	4	8	281
04	74216	X	74216	-0-	-0-	-0-	73757	2	459	9	N	417	376	1	1	8	321
05	81158	X	76056	-0-	-5102	-0-	75605	2	451	9	N	410	380	1	4	8	347
06	78540	X	70687	-0-	-7853	-0-	70087	2	600	9	N	545	535	1	3	8	354
07	81158	X	69910	-0-	-11248	-0-	69765	2	145	9	N	132	317	1	2	8	167

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

02	5249	X	4630	-0-	-619	-0-	4628	2	2	9	N	2	2	8			173
03	5735	X	4363	-0-	-1372	-0-	4363	2			N	-0-					173
04	5550	X	3729	-0-	-1821	-0-	3727	2	2	9	N	2	2	8			173
05	5735	X	3600	-0-	-2135	-0-	3598	2	2	9	N	2	2	8			173
06	5280	X	3446	-0-	-1834	-0-	3446	2			N	-0-					173
07	4960	X	3285	-0-	-1675	-0-	3283	2	2	9	N	2	2	8			173

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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	3379 X	1296	-0-	-2083	-0-	1296	2			N	-0-			12
*09	3270 X	1061	-0-	-2209	-0-	1061	2			N	-0-			12
*10	2201 X	1586	-0-	-615	-0-	1586	2			N	-0-			12
*11	1260 X	917	-0-	-343	-0-	917	2			N	-0-			12
*12	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			12
*01	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			12
*02	1479 X	882	-0-	-597	-0-	882	2			N	-0-			12
*03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			12
*04	1620 X	1177	-0-	-443	-0-	1177	2			N	-0-			12
*05	1674 X	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-			12
06	1710 X	1380	-0-	-330	-0-	1380	2			N	-0-			12
07	1767 X	1192	-0-	-575	-0-	1192	2			N	-0-			12

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

02	5713 X	5521	-0-	-192	-0-	1392	1	4129	3	N	-0-			-0-
03	6107 X	5998	-0-	-109	-0-	1488	1	4510	3	N	-0-			-0-
04	5910 X	5582	-0-	-328	-0-	1440	1	4142	3	N	-0-			-0-
05	6076 X	5709	-0-	-367	-0-	1488	1	4221	3	N	-0-			-0-
06	5790 X	5436	-0-	-354	-0-	1440	1	3996	3	N	-0-			-0-
07	5983 X	5755	-0-	-228	-0-	1488	1	4267	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

02	27144 X	20878	-0-	-6266	-0-	1392	1	19486	3	N	-0-			-0-
03	29016 X	16628	-0-	-12388	-0-	1488	1	15140	3	N	-0-			-0-
04	28080 X	23551	-0-	-4529	-0-	1440	1	22111	3	N	-0-			-0-
05	25761 X	15105	-0-	-10656	-0-	1488	1	13617	3	N	-0-			-0-
06	21600 X	7192	-0-	-14408	-0-	1440	1	5752	3	N	-0-			-0-
07	24335 X	5908	-0-	-18427	-0-	1488	1	4420	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

02	261 N	194	-0-	-67	-0-	35	1	159	3	N	-0-			37
03	279 N	93	-0-	-186	-0-	37	1	56	3	N	-0-			37
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	N	-0-			37
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	3	N	-0-			37
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	N	-0-			37
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

02	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	1595	1	17539	3	N	-0-			-0-
03	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	1705	1	13823	3	N	-0-			-0-
04	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	1650	1	19539	3	N	-0-			-0-
05	22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	1705	1	20965	3	N	-0-			-0-
06	22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	1650	1	20593	3	N	-0-			-0-
*07	23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	1705	1	21516	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	35	1	3195	3	N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	37	1	4607	3	N	-0-					-0-
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	36	1	4600	3	N	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	37	1	3825	3	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	36	1	5703	3	N	-0-					-0-
*07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	37	1	6072	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

02	87	N	67	-0-	-20	-0-	35	1	32	3	N	-0-					-0-
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	37	1	21	3	N	-0-					-0-
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	36	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	37	1	20	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	3	N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	37	1	33	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

02	841	N	324	-0-	-517	-0-	35	1	289	3	N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	37	1	1139	3	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	N	-0-					-0-
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	36	1	793	3	N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	37	1	806	3	N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					55
05	T. A.		1746	-0-	1746	1750	1744	3	2	9	N	2					57
06	T. A.		2519	-0-	2519	4269	2518	3	1	9	N	1					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4269					N	-0-					58

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					900
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					900
04	1380	N	3	-0-	-1377	-0-	3	3			N	-0-					900
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	3	N	-0-					900
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	4	N	-0-					900
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					900

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1					20
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					20

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	87	1	197	2	N	-0-				-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	93	1	232	2	N	-0-				-0-
04	330	N	182	-0-	-148	-0-	53	1	129	2	N	-0-				-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	59	1	181	2	N	-0-				-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	90	1	183	2	N	-0-				-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	93	1	193	2	N	-0-				-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	138	1		31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

02	1798	X	320	-0-	-1478	-0-	320	2			N	-0-				-0-
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-				-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-				-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-				-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-				-0-
*07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-				-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	DLQ G-10		11888	-0-	11888	11888	11888	3			N	-0-				-0-
03	24666	X	12778	-0-	-11888	-0-	12778	2			N	-0-				-0-
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-				-0-
05	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-				-0-
*06	12360	X	11140	-0-	-1220	-0-	11140	2			N	-0-				-0-
07	12772	X	8906	-0-	-3866	-0-	8906	2			N	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4524	-0-	4524	4524	4524	3			N	-0-					-0-
03	8874 X	4350	-0-	-4524	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*06	5160 X	3352	-0-	-1808	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4231	-0-	-605	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

02	DLQ G-10	3712	-0-	3712	3712	3712	3			N	-0-					-0-
03	8262 X	4550	-0-	-3712	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
*06	4380 X	4291	-0-	-89	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4321	-0-	-205	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

02	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12651	3	59	9	N	54					94
*03	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					94
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					99
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					102

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

02	DLQ G-10	23724	-0-	23724	23724	23724	3			N	-0-					-0-
03	46681 X	22957	-0-	-23724	-0-	22957	2			N	-0-					-0-
04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
05	27125 X	21481	-0-	-5644	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
*06	24540 X	22621	-0-	-1919	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
07	25358 X	19745	-0-	-5613	-0-	19745	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

02	DLQ G-10	2280	-0-	2280	2280	2280	3			N	-0-					-0-
03	1100 N	2461	-0-	1361	3641	2461	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2235	-0-	-765	2876	2235	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2590	-0-	-510	2366	2590	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	2594	-0-	-406	1960	2594	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	2541	-0-	-559	1401	2541	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					33
*09	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					33
*10	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					33
*11	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					33
*12	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					33
*01	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					33
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05	31837	X	-0-	-0-	-31837	-0-					N	-0-					34
*06	32730	X	-0-	-0-	-32730	-0-					N	-0-					34
*07	33821	X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-					34

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		18405	-0-	18405	18405	18405	3			N	-0-					52
03	41708	X	23303	-0-	-18405	-0-	23303	2			N	-0-					52
*04	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					52
*05	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2			N	-0-					52
*06	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					52
*07	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			N	-0-					52

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 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
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	3	2	9	N	2	2	8			455
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4200	3	158	9	N	144	1	8			598
04	2820	X	1652	-0-	-1168	-0-	1652	3			N	-0-					598
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					598
06	2820	X	924	-0-	-1896	-0-	924	3			N	-0-					598
*07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-	1	1			597

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					303
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					303
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					303
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	19	3	5	4	N	-0-					303
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	8			171
03	1581	N	885	-0-	-696	-0-	16	1	869	3	N	-0-					171
04	1440	N	91	-0-	-1349	-0-	91	3			N	-0-					171
05	1581	N	887	-0-	-694	-0-	887	3			N	-0-					171
06	870	N	232	-0-	-638	-0-	232	3			N	-0-					171
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					369
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-	313	1			56
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					56
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					56
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					56
*07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					56

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

02	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8819	3	1	9	N	1	1	8			36
03	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	634	1	8704	3	N	-0-					36
04	8910	X	8874	-0-	-36	-0-	8874	3			N	-0-					36
05	9207	X	6787	-0-	-2420	-0-	6787	3			N	-0-					36
06	8910	X	8869	-0-	-41	-0-	8869	3			N	-0-					36
07	9207	X	9096	-0-	-111	-0-	9096	3			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

02	1566	X	601	-0-	-965	-0-	599	3	2	9	N	2	2	8			89
03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	63	1	1431	3	N	-0-					89
04	1620	N	7	-0-	-1613	-0-	7	3			N	-0-	1	1			88
05	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	4			N	-0-					88
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					88
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2427	3	4	9	N	4	4	8			102
03	3100	N	3890	-0-	790	790	264	1	3624	3	N	2	2	8			102
							2	9									
04	3000	N	3699	-0-	699	1489	3699	3			N	-0-					102
05	3100	N	3822	-0-	722	2211	3822	3			N	-0-					102
06	5910	X	3699	-0-	-2211	-0-	3699	3			N	-0-					102
*07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					102

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
02	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13109	3	4	9	N	4	4	8			125
03	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	617	1	11899	3	N	1	1	8			125
							1	9									
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3			N	-0-					125
05	11842	X	11278	-0-	-564	-0-	11278	3			N	-0-					125
06	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3			N	-0-					125
07	11842	X	11380	-0-	-462	-0-	11380	3			N	-0-					125

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
02	3306	X	3221	-0-	-85	-0-	3221	3			N	-0-					85
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					85
04	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3304	3	2	9	N	2					87
05	3441	X	1767	-0-	-1674	-0-	1767	3			N	-0-					87
06	3420	X	2998	-0-	-422	-0-	2998	3			N	-0-					87
07	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	3020	3			N	-0-					87

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
02	870	X	348	-0-	-522	-0-	348	3			N	-0-					138
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-	53	1			85
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-	35	1			50
05	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					50
06	1200	N	121	-0-	-1079	-0-	121	3			N	-0-					50
07	837	N	84	-0-	-753	-0-	84	3			N	-0-					50

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					362
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					362
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					362
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8013	3	1	9	N	1	1	8			330
03	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	403	1	7865	3	N	44					374
							48	9									
04	7980	X	6416	-0-	-1564	-0-	317	1	6099	2	N	-0-					374
05	8246	X	6879	-0-	-1367	-0-	6879	3			N	-0-					374
06	7980	X	6765	-0-	-1215	-0-	6765	3			N	-0-					374
07	8246	X	7063	-0-	-1183	-0-	6817	3	246	9	N	224					598

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	3	1	9	N	1	1	8			344
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	190	1	2601	3	N	48					392
							53	9									
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3772	3	28	9	N	25					417
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3090	3	28	9	N	25					442
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	3	11	9	N	10					452
*07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3716	3	22	9	N	20					472

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - P/A 02/19/16

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4223	3	21	9	N	19	2	8			1312
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	273	1	3753	3	N	152	138	1			1326
							167	9									
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6246	3	18	9	N	16					1342
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6266	3	34	9	N	31					1373
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	3	17	9	N	15					1388
*07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4951	3	14	9	N	13	185	1	1	8	1215

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

02	4988	X	2322	-0-	-2666	-0-	2322	3			N	-0-					427
03	5332	X	2282	-0-	-3050	-0-	2282	3			N	-0-					427
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					427
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					427
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4549	3	53	9	N	48					475
07	4929	X	4751	-0-	-178	-0-	4522	3	229	9	N	208	1	1			682

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23147	3	3	9	N	3	3	8			527
03	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	1693	1	23235	3	N	63	1	8			589
							69	9									
04	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23513	3	36	9	N	33					622
05	23839	X	23516	-0-	-323	-0-	23480	3	36	9	N	33					655
06	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	23197	3			N	-0-					655
*07	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	3			N	-0-					655

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2073	3	17	9	N	15					148
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	243	1	3341	3	N	-0-					148
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					148
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					148
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					148
*07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					148

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9492	3	2	9	N	2	2	8			1321
03	9486	X	5537	-0-	-3949	-0-	376	1	5161	3	N	-0-					1321
04	9330	X	9323	-0-	-7	-0-	9323	3			N	-0-					1321
05	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	3			N	-0-					1321
*06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	3			N	-0-					1321
07	9641	X	8864	-0-	-777	-0-	8864	3			N	-0-					1321

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
02	2726	X	1522	-0-	-1204	-0-	1522	3			N	-0-					281
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					281
04	2820	X	2119	-0-	-701	-0-	2119	3			N	-0-					281
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					281
06	2820	X	1776	-0-	-1044	-0-	1776	3			N	-0-					281
*07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-	1	1			280

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

02	7917	X	7166	-0-	-751	-0-	7166	3			N	-0-					187
03	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	499	1	6853	3	N	-0-					187
04	6960	X	6529	-0-	-431	-0-	6529	3			N	-0-					187
05	7657	X	5993	-0-	-1664	-0-	5993	3			N	-0-					187
06	7410	X	5377	-0-	-2033	-0-	5377	3			N	-0-					187
*07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

02	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	17231	3	1	9	N	1	1	8			51
03	18104	X	17585	-0-	-519	-0-	746	1	16839	3	N	-0-					51
04	17520	X	16863	-0-	-657	-0-	16863	3			N	-0-					51
05	18104	X	17883	-0-	-221	-0-	17883	3			N	-0-					51
06	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	3			N	-0-					51
*07	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	21302	3			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					159
03	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	239	1	5394	3	N	-0-					159
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					159
05	5766	X	5569	-0-	-197	-0-	5569	3			N	-0-					159
06	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	5347	3			N	-0-					159
07	5766	X	5483	-0-	-283	-0-	5483	3			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3944 X	2955	-0-	-989	-0-	2953	3	2	9	N	2	2	8			102
03	4216 X	1686	-0-	-2530	-0-	1686	3			N	-0-					102
04	3810 X	3132	-0-	-678	-0-	3132	3			N	-0-					102
05	3658 X	2626	-0-	-1032	-0-	2626	3			N	-0-					102
06	3540 X	2716	-0-	-824	-0-	2593	3	123	9	N	112					214
*07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3220	3	206	9	N	187	1	1			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
02	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5081	3	2	9	N	2	2	8			52
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	346	1	4747	3	N	1	1	8			52
						1	9									
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4878	3	322	9	N	293					345
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					345
06	2070 X	1247	-0-	-823	-0-	1247	3			N	-0-					345
07	2139 X	765	-0-	-1374	-0-	765	3			N	-0-					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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					92
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					92
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					53
03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					53
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					53
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					53
06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4598	3	180	9	N	164					217
*07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					217

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					47
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
04	690	N	236	-0-	-454	-0-	236	3			N	-0-					47
05	744	N	196	-0-	-548	-0-	196	4			N	-0-					47
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					47
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3536	-0-	536	536	3536	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4511	-0-	1411	1947	4511	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					184
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					184
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					184
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

02	11368	X	10542	-0-	-826	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11166	-0-	-583	-0-	758	1	10408	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	10286	-0-	-934	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	9426	-0-	-2168	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	6880	-0-	-4340	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	10454	-0-	-830	-0-	10454	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	21	1			33
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					33
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					33
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

02	783	X	50	-0-	-733	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
07	837	X	280	-0-	-557	-0-	280	3			N	-0-					-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
02	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					199
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					199
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					199
05	1643	X	1041	-0-	-602	-0-	1041	3			N	-0-					199
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					199
07	1643	N	840	-0-	-803	-0-	840	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

02	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	21052	3	34	9	N	31					343
03	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					343
04	23840	X	23840	-0-	-0-	-0-	23840	3			N	-0-					343
05	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23992	3			N	-0-					343
06	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	22659	3			N	-0-					343
07	22940	X	22046	-0-	-894	-0-	22046	3			N	-0-					343

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

02	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16863	3	4	9	N	4	4	8			38
03	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	926	1	12706	3	N	1	1	8			38
							1	9									
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			N	-0-					38
05	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	3			N	-0-					38
06	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	3			N	-0-					38
*07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	8800	3	527	9	N	479					517

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9512	X	8271	-0-	-1241	-0-	8271	3			N	-0-					32
03	10168	X	8839	-0-	-1329	-0-	8839	3			N	-0-					32
04	9120	X	8972	-0-	-148	-0-	8972	3			N	-0-					32
05	9021	X	8585	-0-	-436	-0-	8585	3			N	-0-					32
06	8640	X	7630	-0-	-1010	-0-	7630	3			N	-0-					32
07	9269	X	6685	-0-	-2584	-0-	6685	3			N	-0-					32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					25
03	558	N	102	-0-	-456	-0-	7	1	95	3	N	-0-					25
04	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	3			N	-0-					25
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					25
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	3	8	9	N	7					32
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					32

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	3	12	9	N	11	2	8			309
03	3100	X	1501	-0-	-1599	-0-	1501	3			N	-0-					309
04	3000	X	2179	-0-	-821	-0-	2171	3	8	9	N	7					316
05	3100	X	1635	-0-	-1465	-0-	1589	3	46	9	N	42					358
06	3000	X	1879	-0-	-1121	-0-	1843	3	36	9	N	33					391
07	3100	X	1798	-0-	-1302	-0-	1798	3			N	-0-					391

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014 - P&A 09/14/14

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					78
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					78
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					78
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	231	3	550	9	N	500					578

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
02	90945	X	90945	-0-	-0-	-0-	90945	3			N	-0-					225
03	119945	X	119945	-0-	-0-	-0-	119945	3			N	-0-					225
04	122004	X	122004	-0-	-0-	-0-	122004	3			N	-0-					225
05	110171	X	110171	-0-	-0-	-0-	110171	3			N	-0-					225
06	112903	X	112903	-0-	-0-	-0-	112903	3			N	-0-					225
*07	121321	X	121321	-0-	-0-	-0-	121321	3			N	-0-					225

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					499
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					499
04	3000	N	3950	-0-	950	950	3950	3			N	-0-					499
05	2356	N	1406	-0-	-950	-0-	1406	3			N	-0-					499
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					499
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					499

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					222
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	3	5	4	N	-0-					222
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	7308	X	6985	-0-	-323	-0-	717	1	6268	2	N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	792	1	7076	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7224	-0-	-246	-0-	722	1	6502	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6306	-0-	-1165	-0-	607	1	5699	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6737	-0-	-883	-0-	707	1	6030	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6913	-0-	-961	-0-	702	1	6211	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					114
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
02	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	680	1	8682	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	536	1	5946	2	N	-0-					98
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	1063	1	7913	2	N	-0-					98
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	1456	1	6992	2	N	5	5	8			98
							6	9									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1065	1	4722	2	N	9	9	8			98
							10	9									
*07	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	1648	1	7687	2	N	2	2	8			98
							2	9									

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928		290	-0-	-638	7998	290	3			N	-0-					-0-
03	992		846	-0-	-146	7852	842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	960		560	-0-	-400	7452	560	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	496	-0-	-2604	4848	496	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	543	-0-	-2457	2391	543	3			N	-0-					-0-
*07	2877	N	486	-0-	-2391	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

02	14B	DENY	-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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

02	9193	X	8916	-0-	-277	-0-	8916	3			Y	-0-					-0-
03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			Y	-0-					-0-
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	3			Y	-0-					-0-
05	9517	X	9024	-0-	-493	-0-	9024	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	7000	-0-	-2600	-0-	7000	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	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

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-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP. 328362
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	25	-0-	25	30	25	3			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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	29	1	2800	2	N	443	546	1			179
						487	9									
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	31	1	3217	2	N	552	533	1			198
						607	9									
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	30	1	3062	2	N	521	535	1			184
						573	9									
05	2666 X	2649	-0-	-17	-0-	31	1	2110	2	N	462	351	1			295
						508	9									
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	30	1	2973	2	N	456	534	1			217
						502	9									
*07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	31	1	3000	2	N	437	356	1			298
						481	9									

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
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
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	N	3					59
03	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	2228	3	14	9	N	13					72
04	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	1832	3	8	9	N	7					79
05	2542	X	1614	-0-	-928	-0-	1606	3	8	9	N	7					86
06	2460	X	1866	-0-	-594	-0-	1858	3	8	9	N	7					93
07	2232	X	1789	-0-	-443	-0-	1782	3	7	9	N	6					99

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

02	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9601	3	33	9	N	30					186
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10108	3	34	9	N	31	165	1			52
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9632	3	31	9	N	28					80
05	10075	X	9814	-0-	-261	-0-	9789	3	25	9	N	23					103
06	9750	X	9402	-0-	-348	-0-	9381	3	21	9	N	19					122
07	10075	X	9527	-0-	-548	-0-	9513	3	14	9	N	13					135

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

02	2441	N	1461	-0-	-980	-0-	1458	3	3	9	N	3					156
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3621	3	9	9	N	8					164
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3245	3	14	9	N	13	155	1			22
05	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2396	3			N	-0-					22
06	2850	X	656	-0-	-2194	-0-	656	3			N	-0-					22
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					22

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

02	1827	N	1654	-0-	-173	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	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

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

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
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
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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	2726 X	2547	-0-	-179	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-			-0-
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-			-0-
*06	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3060	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

02	DLQ G-10	6191	-0-	6191	6191	6191	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6604	-0-	6604	12795	6604	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6383	-0-	6383	19178	6383	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6563	-0-	6563	25741	6563	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	6342	-0-	6342	32083	6342	3	N	-0-			-0-
*07	38766 X	6683	-0-	-32083	-0-	6683	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
02	DLQ G-10	6420	-0-	6420	6420	6420	3		N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	6372	-0-	6372	12792	6372	2		N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	7071	-0-	7071	19863	7071	2		N	-0-			-0-
*05	28050 X	8187	-0-	-19863	-0-	8187	2		N	-0-			-0-
*06	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2		N	-0-			-0-
*07	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	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

02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

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

02	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	3613	-0-	-2401	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	2254	-0-	-3566	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
05	7068 X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
06	6840 X	5369	-0-	-1471	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	4227	-0-	-2841	-0-	4227	2		N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2		N	-0-			-0-
03	6727 X	4234	-0-	-2493	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
04	6510 X	3208	-0-	-3302	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
05	7719 X	2248	-0-	-5471	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
06	7470 X	6415	-0-	-1055	-0-	6415	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	5090	-0-	-2629	-0-	5090	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
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

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

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

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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	229507 X	229507	-0-	-0-	-0-	229044	2	463	9	N	421	421	1			-0-
*09	227039 X	227039	-0-	-0-	-0-	225930	2	1109	9	N	1008	1008	1			-0-
*10	230000 X	230000	-0-	-0-	-0-	228875	2	1125	9	N	1023	1023	1			-0-
*11	211117 X	211117	-0-	-0-	-0-	209683	2	1434	9	N	1304	1304	1			-0-
*12	221337 X	221337	-0-	-0-	-0-	219686	2	1651	9	N	1501	1501	1			-0-
*01	233761 X	233761	-0-	-0-	-0-	233092	2	669	9	N	608	608	1			-0-
*02	213570 X	213570	-0-	-0-	-0-	212809	2	761	9	N	692	692	1			-0-
*03	236622 X	236622	-0-	-0-	-0-	235688	2	934	9	N	849	849	1			-0-
*04	236860 X	236860	-0-	-0-	-0-	235902	2	958	9	N	871	871	1			-0-
*05	251082 X	251082	-0-	-0-	-0-	250090	2	992	9	N	902	902	1			-0-
*06	244836 X	244836	-0-	-0-	-0-	244134	2	702	9	N	638	638	1			-0-
*07	245805 X	245805	-0-	-0-	-0-	245248	2	557	9	N	506	506	1			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

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

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-				-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	689	3	21	9	Y	19				19
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-				19
05	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			Y	-0-				19
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			Y	-0-				19
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			Y	-0-				19

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	3306	X	2554	-0-	-752	-0-	2554	1			N	-0-				-0-
03	3534	X	2754	-0-	-780	-0-	2754	1			N	-0-				-0-
04	3570	X	2279	-0-	-1291	-0-	2279	1			N	-0-				-0-
05	3689	X	1318	-0-	-2371	-0-	1318	1			N	-0-				-0-
06	3570	X	2280	-0-	-1290	-0-	2280	1			N	-0-				-0-
07	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	2428	1			N	-0-				-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-				268
03	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	1			N	-0-				268
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	1			N	-0-				268
05	651	N	200	-0-	-451	-0-	200	1			N	-0-				268
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-				268
07	434	N	200	-0-	-234	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					89
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					89
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					89
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					89
06	1890	N	1552	-0-	-338	-0-	1552	2			N	-0-					89
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1413	2	39	9	N	35					107
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3247	2	17	9	N	15					122
04	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	2509	2	6	9	N	5					127
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2478	2	7	9	N	6					133
06	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	2474	2	24	9	N	22					155
07	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	2528	2	4	9	N	4					159

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

02	725	N	697	-0-	-28	-0-	697	2			Y	-0-					25
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					25
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					25
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					25
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					25
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					25

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

02	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	1135	1135	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	2327	1192	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1149	-0-	1149	3476	1149	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	4680	1204	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1127	-0-	1127	5807	1127	3			N	-0-					-0-
*07	3000	N	1227	-0-	-1773	4034	1227	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

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					42
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	1			N	-0-					42
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	1			N	-0-					42

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)  //CONT.//   40172 755   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: PECOS
  EARNEST PRODUCING CORPORATION   //CONT.// 238708
    NELSON 14 STATE                   WELL #:    1    RRCID -> 225841  COMPL. DATE 02/05/2003  TOTAL DEPTH  5280 PERF. 4857 -  5083
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HENDRICK-WEEKS                    WELL #:   12    RRCID -> 133385  COMPL. DATE 08/07/1985  TOTAL DEPTH  3050 PERF. 2304 -  2360
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y        36                               137
 03        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y        28                               165
 04        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y         4                               169
 05        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y        32                               201
 06        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y        11      145  1                   67
 07        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y         4                                71

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  B & B ENERGY                            039763
    JOHNSON-COWDEN                    WELL #:    1    RRCID -> 145045  COMPL. DATE 04/17/1993  TOTAL DEPTH  2987 PERF. 2327 -  2377
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
```

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

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
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
02	3422 X	3089	-0-	-333	-0-	3085	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3296	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3364	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3570 X	2781	-0-	-789	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*07	3689 X	2369	-0-	-1320	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

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
02	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
04	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7941	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8207	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
*07	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1015	-0-	-335	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	797	-0-	-567	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	73	-0-	-1217	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

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

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	W	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					109
03	3627	X	185	-0-	-3442	-0-	185	3			N	-0-					109
04	3510	X	367	-0-	-3143	-0-	367	3			N	-0-					109
05	3627	X	1072	-0-	-2555	-0-	1071	3	1	9	N	1					110
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					110
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					110

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

02	725	X	1	-0-	-724	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	930	X	4	-0-	-926	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	900	X	130	-0-	-770	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	930	X	547	-0-	-383	-0-	60	1	487	3	N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-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	1015 #	683	-0-	-332	-0-	465	3	218	9	Y	198	265	0			65
03	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	90					155
04	930 #	59	-0-	-871	-0-	59	3			Y	-0-					155
05	992 #	126	-0-	-866	-0-	7	3	119	9	Y	108					108
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	35					143
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					143

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

02	2610	1177	-0-	-1433	-0-	1095	1	34	2	N	44					190
						48	9									
03	2790	547	-0-	-2243	-0-	547	1			N	-0-					190
04	2700	559	-0-	-2141	-0-	547	1	12	2	N	-0-					190
05	2790	553	-0-	-2237	-0-	547	1	6	9	N	5					195
06	2700	-0-	-0-	-2700	-0-					N	5					195
07	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					195

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

02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	729	1	4270	3	N	-0-					55
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	783	1	3063	3	N	-0-					55
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	756	1	2223	3	N	-0-					55
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	594	1	1186	3	N	-0-					55
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	702	1	1163	3	N	-0-					55
*07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	783	1	1413	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
02	20358 X	19705	-0-	-653	-0-	1092	1	18613	3	N	-0-					-0-
03	21762 X	20298	-0-	-1464	-0-	1170	1	19128	3	N	-0-					-0-
04	21060 X	18482	-0-	-2578	-0-	1092	1	17091	3	N	-0-					-0-
						299	4									
05	21762 X	15824	-0-	-5938	-0-	858	1	13505	3	N	-0-					-0-
						1461	4									
06	20370 X	19653	-0-	-717	-0-	1014	1	17413	3	N	-0-					-0-
						1226	4									
07	21049 X	20451	-0-	-598	-0-	1131	1	18986	3	N	-0-					-0-
						334	4									

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

02	7308 X	6734	-0-	-574	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
03	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
04	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8289	3	674	4	N	-0-					-0-
05	7812 X	7765	-0-	-47	-0-	6627	3	1138	4	N	-0-					-0-
06	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7293	3	938	4	N	-0-					-0-
*07	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	7919	3	611	4	N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

02	14123 X	13092	-0-	-1031	-0-	840	1	12252	3	N	-0-					26
03	15097 X	10791	-0-	-4306	-0-	750	1	10041	3	N	-0-					26
04	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	840	1	13835	3	N	-0-					26
05	15097 X	12196	-0-	-2901	-0-	660	1	10408	3	N	-0-					26
						1128	4									
06	14490 X	11870	-0-	-2620	-0-	780	1	10517	3	N	-0-					26
						573	4									
07	15097 X	12348	-0-	-2749	-0-	870	1	11478	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

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					188
03	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					188
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	N	14					202
05	527 #	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					202
06	510 #	487	-0-	-23	-0-	479	2	8	9	N	7	166	1			43
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					43

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

02	522 #	300	-0-	-222	-0-	279	2	21	9	N	19					121
03	434 #	415	-0-	-19	-0-	392	2	23	9	N	21					142
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	433	2	41	9	N	37					179
05	434 #	344	-0-	-90	-0-	305	2	39	9	N	35	168	1			46
06	420 #	168	-0-	-252	-0-	142	2	26	9	N	24					70
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					10
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					10
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2153	-0-	-109	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1641	-0-	-808	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
*07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					265
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					265
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					265
05	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	3			N	-0-					265
06	2310	N	1634	-0-	-676	-0-	1634	3			N	-0-					265
07	2294	N	1849	-0-	-445	-0-	1849	3			N	-0-					265

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1745	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	2263	N	1288	-0-	-975	-0-	1288	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	1710	N	1299	-0-	-411	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1191	-0-	-638	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	875	-0-	-385	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	835	-0-	-498	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	95	1			12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	54	1			27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	90	1			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	81	1			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	157	1			44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	76	1			15

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	464					1417
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207					1624
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					1748
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					1804
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	270					2074
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2074

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

02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2					150
03	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					150
04	330	#	320	-0-	-10	-0-	318	3	2	9	N	2					152
05	341	#	241	-0-	-100	-0-	240	3	1	9	N	1					153
06	300	#	226	-0-	-74	-0-	225	3	1	9	N	1					154
07	341	#	209	-0-	-132	-0-	202	3	7	9	N	6					160

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

02	174	#	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	150	#	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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
02	174	#	127	-0-	-47	-0-	127	2			N	-0-					42
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					42
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					42
05	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					42
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					42
07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4464	#	3869	-0-	-595	-0-	3835	3	34	9	Y	31	31	1			5
*02	3857		3513	-0-	-344	-0-	3482	3	31	9	Y	28	29	1			4
*03	4123		3725	-0-	-398	-0-	3684	3	41	9	Y	37	34	1			7
*04	3840	#	3598	-0-	-242	-0-	3532	3	66	9	Y	60	56	1			11
*05	3906	#	2645	-0-	-1261	-0-	2590	3	55	9	Y	50	51	1			10
06	3750	#	1687	-0-	-2063	-0-	1631	3	56	9	Y	51	51	1			10
07	3751	#	1760	-0-	-1991	-0-	1706	3	54	9	Y	49	49	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		99	-0-	99	180	99	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		93	-0-	93	273	93	2			Y	-0-					47
05	350	N	77	-0-	-273	-0-	77	2			Y	-0-					47
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					47
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					47

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	5					189
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					194
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					199
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					203
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					205
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10	149	-0-	149	270	149	2			Y	-0-					38
04	DLQ G-10	139	-0-	139	409	139	2			Y	-0-					38
05	525 N	116	-0-	-409	-0-	116	2			Y	-0-					38
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					38
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					38

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

*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	8	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DELQ PR	145	-0-	145	215	145	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR	147	-0-	147	362	147	3			N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					-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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87 #	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-					122
03	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					122
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	69					191
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	27					218
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	26	162	1			82
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					82

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

02	2001 X	1027	-0-	-974	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	2139 X	378	-0-	-1761	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	1470 X	456	-0-	-1014	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	1302 X	295	-0-	-1007	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	1140 X	111	-0-	-1029	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	1085 X	127	-0-	-958	-0-	127	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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6195 X	NO RPT	-0-	-6195	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

02	493 N	458	-0-	-35	-0-	48	1	410	2	N	-0-					33
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					33
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	29	1	437	2	N	-0-					33
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	N	-0-					33
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	535	2	N	-0-					33
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	32	1	441	2	N	-0-					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

02	203 #	150	-0-	-53	-0-	125	2	25	9	N	23	165	1			83
03	217 #	78	-0-	-139	-0-	77	2	1	9	N	1					84
04	210 #	96	-0-	-114	-0-	48	2	48	9	N	44					128
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	35					163
*06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	106	2	52	9	N	47					210
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	40					250

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 140522
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N & B TRANSPORTS 598297
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

02	58 #	32	-0-	-26	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
03	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	570 #	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	589 #	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-			-0-
06	540 #	471	-0-	-69	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	558 #	32	-0-	-526	-0-	32	2		N	-0-			-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

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

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

02	13717 #	13093	-0-	-624	-0-	12886	3	207	9	Y	188	137	1			272
03	15314 #	13645	-0-	-1669	-0-	13414	3	231	9	Y	210	272	1			210
04	14820 #	12784	-0-	-2036	-0-	12541	3	243	9	Y	221	141	1			290
05	15314 #	13636	-0-	-1678	-0-	13474	3	162	9	Y	147	145	1			292
06	13830 #	12289	-0-	-1541	-0-	12111	3	178	9	Y	162	277	1			177
07	13981 #	11995	-0-	-1986	-0-	11818	3	177	9	Y	161	194	1			144

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

02	15201 R	15201	-0-	-0-	-0-	15063	3	138	9	N	125	91	1			181
03	17187 R	17187	-0-	-0-	-0-	17046	3	141	9	N	128	181	1			128
04	14870 R	14870	-0-	-0-	-0-	14540	3	203	4	N	115	89	1			154
						127	9									
05	14052 R	14052	-0-	-0-	-0-	13972	3	80	9	N	73	77	1			150
06	15506 R	15506	-0-	-0-	-0-	15420	3	86	9	N	78	139	1			89
*07	17695 R	17695	-0-	-0-	-0-	17495	3	95	4	N	95	99	1			85
						105	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

02	4350 #	207	-0-	-4143	-0-	122	3	85	9	Y	77	114	1			54
03	4650 #	999	-0-	-3651	-0-	916	3	83	9	Y	75	51	1			78
04	4410 #	2779	-0-	-1631	-0-	2717	3	62	9	Y	56	50	1			84
05	2945 #	1423	-0-	-1522	-0-	1398	3	25	9	Y	23	58	1			49
06	2850 #	2175	-0-	-675	-0-	2122	3	53	9	Y	48					97
*07	3514 R	3514	-0-	-0-	-0-	3425	3	89	9	Y	81	79	1			99

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	4350 #	2213	-0-	-2137	-0-	2211	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	3224 #	1979	-0-	-1245	-0-	1977	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	3300 #	1780	-0-	-1520	-0-	1778	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	3410 #	2278	-0-	-1132	-0-	2277	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	3300 #	2245	-0-	-1055	-0-	2245	3			Y	-0-					1
07	2356 #	1347	-0-	-1009	-0-	1347	3			Y	-0-	1	1			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3335	X	1704	-0-	-1631	-0-	1676	3	28	9	Y	25					224
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4211	3	45	9	Y	41					265
04	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3280	3	22	9	Y	20					285
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3506	3	39	9	Y	35					320
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3021	3	25	9	Y	23					343
*07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	487	2	2916	3	Y	22					365
							24	9									

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	475	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					1
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

02	406	N	133	-0-	-273	-0-	133	3			Y	-0-					11
03	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			Y	-0-					11
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					11
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					11
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					11
07	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	645	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	3			Y	-0-					1
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			Y	-0-					1
07	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			Y	-0-					1
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	3			Y	-0-					1
07	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	3			Y	-0-					1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1235	3	6	9	Y	5	5	1			4
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					4
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					4
07	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					7
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					7
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					7
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					14
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					14
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					14
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					14
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					14
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					14

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

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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

02	3509	X	2737	-0-	-772	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2688	-0-	-722	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2472	-0-	-768	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1935	-0-	-1227	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1077	-0-	-1833	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	413	-0-	-2501	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

02	2900	X	2140	-0-	-760	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2281	-0-	-659	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1914	-0-	-969	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	975	-0-	-1635	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1018	-0-	-1338	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

02	2552	N	1589	-0-	-963	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1121	-0-	-679	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
*07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

02	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10333	3	103	9	Y	94	71	1			138
03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11599	3	116	9	Y	105	138	1			105
04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10698	3	122	9	Y	111	71	1			145
05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11168	3	81	9	Y	74	73	1			146
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10763	3	89	9	Y	81	139	1			88
*07	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11072	3	106	9	Y	96	99	1			85

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

02	3277	X	2962	-0-	-315	-0-	2927	3	35	9	Y	32	33	1			4
03	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3178	3	35	9	Y	32	31	1			5
04	3390	X	3052	-0-	-338	-0-	3020	3	32	9	Y	29	30	1			4
05	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	3042	3	20	9	Y	18	19	1			3
06	3120	X	2807	-0-	-313	-0-	2782	3	25	9	Y	23	22	1			4
07	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2809	3	35	9	Y	32	31	1			5

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

02	2291	N	2236	-0-	-55	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	1276 N	1174	-0-	-102	-0-	1143	3	31	9	Y	28	31	1			23
03	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1279	3	30	9	Y	27	31	1			19
04	1260 N	911	-0-	-349	-0-	869	3	14	4	Y	25	23	1			21
						28	9									
05	1240 N	990	-0-	-250	-0-	965	3	25	9	Y	23	32	1			12
06	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	909	3	155	4	Y	24	26	1			10
						26	9									
*07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	202	3	971	4	Y	33	19	1			24
						36	9									

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	528	3	326	4	Y	-0-					-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	957	3	175	4	Y	-0-					-0-
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	146	3	1109	4	Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

02	2030 X	583	-0-	-1447	-0-	487	2	96	9	N	87	177	1			138
03	1674 X	1206	-0-	-468	-0-	1127	2	79	9	N	72					210
04	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1210	2	89	9	N	81	178	1			113
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1459	2	81	9	N	74					187
*06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1825	2	89	9	N	81	174	1			94
*07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1658	2	79	9	N	72					166

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

02	2305 N	1954	-0-	-351	-0-	1954	2			Y	-0-					79
03	1798 X	1558	-0-	-240	-0-	1558	2			Y	-0-					79
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-	48	1			31
05	1705 X	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			Y	-0-					31
*06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					31
07	1705 X	1400	-0-	-305	-0-	1400	2			Y	-0-					31

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			Y	-0-					-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
02	2900	N	2956	-0-	56	707	2913	2	43	9	Y	39					152
03	3271	X	2564	-0-	-707	-0-	2539	2	25	9	Y	23					175
04	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2623	2	7	9	Y	6	107	1			74
05	3441	X	2620	-0-	-821	-0-	2613	2	7	9	Y	6					80
*06	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	2656	2	4	9	Y	4					84
07	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3060	2	4	9	Y	4					88

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
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					43
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					43
*04	990	N	766	-0-	-224	-0-	766	2			Y	-0-	26	1			17
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-					17
*06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			Y	-0-					17
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					17

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*06	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 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
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					1
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					1
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					1
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					1
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					1
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

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

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

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

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
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

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

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
*06	2220	N	1696	-0-	-524	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	1811	-0-	-607	-0-	1811	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 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
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1632	-0-	-318	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B TRANSPORTS 598297
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
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	87	-0-	87	103	87	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	73	-0-	73	176	73	3			N	-0-					-0-
05	194 N	18	-0-	-176	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	362	-0-	362	532	362	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	235	-0-	235	767	235	3			Y	-0-					-0-
05	1134 N	367	-0-	-767	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	175	-0-	-185	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

02	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	170	-0-	170	453	170	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	141	-0-	141	594	141	3			N	-0-					-0-
05	629 N	35	-0-	-594	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

02	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	121	-0-	121	323	121	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	424	101	3			N	-0-					-0-
05	449 N	25	-0-	-424	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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

02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
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
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

02	290 N	139	-0-	-151	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

02	319 N	2	-0-	-317	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 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
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-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	47	7			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	7			-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

02	464	N	311	-0-	-153	-0-	311	2			Y	-0-					40
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					40
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					40
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					40
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2					42
07	496	N	214	-0-	-282	-0-	214	2			Y	-0-					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

02	174	N	124	-0-	-50	-0-	124	2			N	-0-					61
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					61
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					62
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					62
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					62
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					62

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493 N	291	-0-	-202	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2					2
07	527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2			Y	-0-					2

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-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

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-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

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-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

02	319 N	131	-0-	-188	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	123	2	45	9	Y	41					81
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	355	2	59	9	Y	54					135
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	342	2	28	9	Y	25	141	1			19
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	323	2	72	9	Y	65	49	1			35
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	352	2	54	9	Y	49					84
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	339	2	52	9	Y	47	61	1			70

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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 #: 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
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-

STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		Y	-0-			-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		Y	-0-			-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		Y	-0-			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		Y	-0-			-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

02	203 N	174	-0-	-29	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-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
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	465 N	46	-0-	-419	-0-	46	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

02	551 N	337	-0-	-214	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	341 N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 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-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

02	2987	#	241	-0-	-2746	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
03	3193	#	1295	-0-	-1898	-0-	1295	3			Y	-0-			-0-
04	3060	#	1701	-0-	-1359	-0-	1701	3			Y	-0-			-0-
05	1333	#	544	-0-	-789	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
06	1260	#	143	-0-	-1117	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
07	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

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-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58 #	8	-0-	-50	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

02	2900 N	1625	-0-	-1275 B	4405	1597	3	28	9	N	25	26	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4405																
03	3100 N	1921	-0-	-1179 B	3226	1886	3	35	9	N	32	34	0			2
04	3000 N	1938	-0-	-1062 B	2164	1906	3	32	9	N	29	30	0			1
05	3100 N	2215	-0-	-885 B	1279	2164	3	51	9	N	46	44	0			3
06	2936 N	1657	-0-	-1279 B	-0-	1625	3	32	9	N	29	28	0			4
07	2015 N	678	-0-	-1337 B	-0-	650	3	28	9	N	25	24	0			5

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

02	990 N	2916	-0-	1926 B	15462	2838	3	78	9	N	71	71	0			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15462																
03	3503 N	2411	-0-	-1092 B	14370	2339	3	72	9	N	65	72	0			5
04	3390	2319	-0-	-1071 B	13299	2245	3	74	9	N	67	69	0			3
05	4278	3187	-0-	-1091 B	12208	3086	3	101	9	N	92	90	0			5
06	3999	1199	-0-	-2800 B	9408	1168	3	31	9	N	28	30	0			3
*07	4140	-0-	-0-	-4140 B	5268					N	-0-	3	0			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	0 N	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	973 N	3423	-0-	2450 B	10200	3423	3			Y	-0-	6	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10200																
03	3441 N	3568	-0-	127 B	10327	3568	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1851	3352	-0-	1501 B	11828	3351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3779	3639	-0-	-140 B	11688	3613	3	26	9	Y	24					24
06	3535	3383	-0-	-152 B	11536	3315	3	68	9	Y	62	22	1			64
*07	3660	3191	-0-	-469 B	11067	3154	3	37	9	Y	34	68	1			30

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

02	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1597	3	182	9	N	165	184	1			136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1552	3	182	9	N	165	187	1			114
04	1320 N	1130	-0-	-190 B	-0-	981	3	16	4	N	121	132	1			103
						133	9									
05	1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1137	3	175	9	N	159	188	1			74
06	1275 N	816	-0-	-459 B	-0-	617	3	105	4	N	85	123	1			36
						94	9									
*07	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	196	3	946	4	N	223	98	1			161
						245	9									

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

02	18	278	-0-	260 B	536	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 536																
03	62	306	-0-	244 B	780	306	2			N	-0-					-0-
04	60	226	-0-	166 B	946	222	3	4	4	N	-0-					-0-
05	62	224	-0-	162 B	1108	224	3			N	-0-					-0-
06	58 N	246	-0-	188 B	1296	210	3	36	4	N	-0-					-0-
*07	1589 N	293	-0-	-1296 B	-0-	50	3	243	4	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

02	868	1330	-0-	462 B	201294	1301	2	29	9	N	26					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 201294																
03	3100 N	2701	-0-	-399 B	200895	2669	2	32	9	N	29					99
04	3000 N	2685	-0-	-315 B	200580	2655	2	30	9	N	27					126
05	3100 N	2795	-0-	-305 B	200275	2765	2	30	9	N	27					153
06	3000 N	2649	-0-	-351 B	199924	2623	2	26	9	N	24					177
*07	3100 N	2778	-0-	-322 B	199602	2750	2	28	9	N	25	165	1			37

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967

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
02	2900 #	2870	-0-	-30	-0-	2789	3	81	9	N	74	165	0			65
03	3100 #	2458	-0-	-642	-0-	2389	3	69	9	N	63					128
04	3000 #	2422	-0-	-578	-0-	2352	3	70	9	N	64	121	0			71
05	3345 R	3345	-0-	-0-	-0-	3256	3	89	9	N	81					152
06	2970 #	953	-0-	-2017	-0-	929	3	24	9	N	22					174
07	3069 #	277	-0-	-2792	-0-	277	3			N	-0-	149	0			25

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	2400 #	1590	-0-	-810	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	2480 #	1989	-0-	-491	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	2400 #	286	-0-	-2114	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	174 #	23	-0-	-151	-0-	23	3			Y	-0-					56
03	186 #	43	-0-	-143	-0-	43	3			Y	-0-					56
04	180 #	34	-0-	-146	-0-	34	3			Y	-0-					56
05	186 #	52	-0-	-134	-0-	52	3			Y	-0-					56
06	150 #	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					56
*07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

02	986 #	860	-0-	-126	-0-	860	3			Y	-0-					63
03	1054 #	933	-0-	-121	-0-	933	3			Y	-0-					63
04	1020 #	919	-0-	-101	-0-	919	3			Y	-0-					63
05	1085 #	970	-0-	-115	-0-	970	3			Y	-0-					63
06	900 #	670	-0-	-230	-0-	670	3			Y	-0-					63
*07	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 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-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

02	3886 #	3664	-0-	-222	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
03	3534 #	3040	-0-	-494	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
04	3420 #	1291	-0-	-2129	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
05	3906 #	1655	-0-	-2251	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
06	3780 #	214	-0-	-3566	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967

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
02	1131 #	909	-0-	-222	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
03	2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	1521	3	794	4	Y	-0-					-0-
04	2040 #	1476	-0-	-564	-0-	160	3	1316	4	Y	-0-					-0-
05	2108 #	705	-0-	-1403	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
06	2250 #	762	-0-	-1488	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
07	2325 #	36	-0-	-2289	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

02	4727 #	1349	-0-	-3378	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
03	3658 #	2706	-0-	-952	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
04	2550 #	604	-0-	-1946	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	2635 #	846	-0-	-1789	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
06	2610 #	872	-0-	-1738	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
07	2697 #	38	-0-	-2659	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

02	2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	1085	3	1060	4	Y	-0-					-0-
03	4499 R	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
04	3960 #	3112	-0-	-848	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
05	4247 #	1484	-0-	-2763	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
06	4350 #	813	-0-	-3537	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
07	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

02	5104	5597	-0-	493	1117	5597	3			Y	-0-					-0-
03	5456	7358	-0-	1902	3019	7358	3			Y	-0-					-0-
04	5280	2416	-0-	-2864	155	2416	3			Y	-0-					-0-
05	5456	530	-0-	-4926	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456	2	-0-	-5454	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

02	551 #	40	-0-	-511	-0-	20	3	20	4	Y	-0-					-0-
03	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

02	27560	2514	-0-	-25046	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
03	27560	11493	-0-	-16067	-0-	11493	3			Y	-0-					-0-
04	27560	10327	-0-	-17233	-0-	10327	3			Y	-0-					-0-
05	11565	11565	-0-	-0-	-0-	11185	3	380	4	Y	-0-					-0-
06	5280	5111	-0-	-169	-0-	4959	3	152	4	Y	-0-					-0-
07	5456	10	-0-	-5446	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20204	8227	-0-	-11977	-0-	8227	3			Y	-0-					-0-
03	20204	12075	-0-	-8129	-0-	12075	3			Y	-0-					-0-
04	20204	11071	-0-	-9133	-0-	11071	3			Y	-0-					-0-
05	6988	6988	-0-	-0-	-0-	6761	3	227	4	Y	-0-					-0-
06	5280	6497	-0-	1217	1217	6258	3	239	4	Y	-0-					-0-
07	5456	7	-0-	-5449	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

02	3886 #	1496	-0-	-2390	-0-	58	1	982	3	Y	-0-					-0-
						456	4									
03	3627 #	3078	-0-	-549	-0-	6	1	3072	3	Y	-0-					-0-
04	3600 #	1398	-0-	-2202	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-					-0-
05	3720 #	2170	-0-	-1550	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
06	4322 R	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
07	3069 #	42	-0-	-3027	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

02	2958 #	1163	-0-	-1795	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
03	4330 R	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
04	4072 R	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
05	4263 R	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
06	3930 #	3430	-0-	-500	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
07	4061 #	72	-0-	-3989	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

02	5191	4151	-0-	-1040	307	4151	3			Y	-0-					-0-
03	5549	6049	-0-	500	807	6049	3			Y	-0-					-0-
04	5370	5356	-0-	-14	793	5356	3			Y	-0-					-0-
05	6990	6197	-0-	-793	-0-	5993	3	204	4	Y	-0-					-0-
06	5370	5574	-0-	204	204	5376	3	198	4	Y	-0-					-0-
07	5549	5	-0-	-5544	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

02	14388	6286	-0-	-8102	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
03	14388	9115	-0-	-5273	-0-	9115	3			Y	-0-					-0-
04	14388	7714	-0-	-6674	-0-	7714	3			Y	-0-					-0-
05	11267	11267	-0-	-0-	-0-	10893	3	374	4	Y	-0-					-0-
06	5370	5140	-0-	-230	-0-	4991	3	149	4	Y	-0-					-0-
07	5549	11	-0-	-5538	-0-	11	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

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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3306 #	1801	-0-	-1505	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
03	3286 #	2662	-0-	-624	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
04	2790 #	2578	-0-	-212	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	2996	3	102	4	Y	-0-					-0-
06	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2847	3	105	4	Y	-0-					-0-
07	2666 #	32	-0-	-2634	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

02	5104	1306	-0-	-3798	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
03	5456	5986	-0-	530	530	5986	3			Y	-0-					-0-
04	5280	5465	-0-	185	715	5465	3			Y	-0-					-0-
05	7063	6348	-0-	-715	-0-	6139	3	209	4	Y	-0-					-0-
06	5280	6150	-0-	870	870	5931	3	219	4	Y	-0-					-0-
07	5456	5	-0-	-5451	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

02	2436 #	984	-0-	-1452	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
03	3069 #	2816	-0-	-253	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	3690 #	2527	-0-	-1163	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
05	2883 #	2152	-0-	-731	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
06	2790 #	1235	-0-	-1555	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	2821 #	24	-0-	-2797	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

02	5104	4483	-0-	-621	-0-	2443	3	2040	4	Y	-0-					-0-
03	5456	13463	-0-	8007	8007	13463	3			Y	-0-					-0-
04	5280	15127	-0-	9847	17854	15127	3			Y	-0-					-0-
05	32855	15001	-0-	-17854	-0-	13594	3	1407	4	Y	-0-					-0-
06	5280	11151	-0-	5871	5871	11151	3			Y	-0-					-0-
07	5456	125	-0-	-5331	540	125	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

02	5104	2717	-0-	-2387	-0-	5	1	2712	3	Y	-0-					-0-
03	5456	4284	-0-	-1172	-0-	16	1	4268	3	Y	-0-					-0-
04	4200 #	3733	-0-	-467	-0-	8	1	3725	3	Y	-0-					-0-
05	3999 #	2312	-0-	-1687	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
06	4140 #	1115	-0-	-3025	-0-	958	3	157	4	Y	-0-					-0-
07	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

02	4785 #	2260	-0-	-2525	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
03	5115 #	3253	-0-	-1862	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
04	4680 #	2574	-0-	-2106	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
05	3689 #	2977	-0-	-712	-0-	2879	3	98	4	Y	-0-					-0-
06	3150 #	2995	-0-	-155	-0-	2887	3	108	4	Y	-0-					-0-
07	3255 #	3	-0-	-3252	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480 #	3305	-0-	-175	-0-	3249	3	56	4	Y	-0-					-0-
03	5456	5461	-0-	5	5	5461	3			Y	-0-					-0-
04	4876 R	4871	-0-	-5	-0-	4871	3			Y	-0-					-0-
05	5747	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
06	5280	4163	-0-	-1117	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

02	21706	7549	-0-	-14157	-0-	13	1	7536	3	Y	-0-					-0-
03	21706	10830	-0-	-10876	-0-	39	1	10791	3	Y	-0-					-0-
04	21706	10049	-0-	-11657	-0-	21	1	10028	3	Y	-0-					-0-
05	8847	8847	-0-	-0-	-0-	24	1	8823	3	Y	-0-					-0-
06	5280	8180	-0-	2900	2900	7028	3	1152	4	Y	-0-					-0-
07	5456	7487	-0-	2031	4931	12	3	7475	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

02	5104	1949	-0-	-3155	1155	1062	3	887	4	Y	-0-					-0-
03	5456	5509	-0-	53	1208	5509	3			Y	-0-					-0-
04	5280	7817	-0-	2537	3745	7817	3			Y	-0-					-0-
05	11650	7905	-0-	-3745	-0-	7164	3	741	4	Y	-0-					-0-
06	5280	5435	-0-	155	155	5435	3			Y	-0-					-0-
07	5456	60	-0-	-5396	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

02	5104	4555	-0-	-549	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
03	5456	5305	-0-	-151	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
04	5190 #	1464	-0-	-3726	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
05	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	5190 #	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
07	5301 #	1	-0-	-5300	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

02	5104	5765	-0-	661	2460	5765	3			Y	-0-					-0-
03	5456	7185	-0-	1729	4189	7185	3			Y	-0-					-0-
04	5280	2254	-0-	-3026	1163	2254	3			Y	-0-					-0-
05	5456	485	-0-	-4971	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456	2	-0-	-5454	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
02	290 #	16	-0-	-274	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-			-0-
*07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

02	4495 #	2041	-0-	-2454	-0-	2041	3			Y	-0-			-0-
03	4805 #	2750	-0-	-2055	-0-	2750	3			Y	-0-			-0-
04	3120 #	894	-0-	-2226	-0-	894	3			Y	-0-			-0-
05	3224 #	217	-0-	-3007	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
06	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
07	2759 #	1	-0-	-2758	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

02	5104	208	-0-	-4896	7398	106	3	102	4	N	-0-			-0-
03	5456	223	-0-	-5233	2165	223	3			N	-0-			-0-
04	2473 R	308	-0-	-2165	-0-	308	3			N	-0-			-0-
05	4805 #	268	-0-	-4537	-0-	268	3			N	-0-			-0-
06	600 #	220	-0-	-380	-0-	166	3	54	4	N	-0-			-0-
07	310 #	159	-0-	-151	-0-	1	3	158	4	N	-0-			-0-

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

02	42562	12182	-0-	-30380	-0-	12182	2			Y	-0-			-0-
03	42562	27880	-0-	-14682	-0-	27880	2			Y	-0-			-0-
04	42562	19267	-0-	-23295	-0-	19267	2			Y	-0-			-0-
05	16249	16249	-0-	-0-	-0-	16249	2			Y	-0-			-0-
06	5280	9888	-0-	4608	4608	9888	2			Y	-0-			-0-
07	5456	5003	-0-	-453	4155	5003	2			Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

02	31247	10860	-0-	-20387	-0-	10860	2			N	-0-			-0-
03	31247	13941	-0-	-17306	-0-	13941	2			N	-0-			-0-
04	31247	17555	-0-	-13692	-0-	17555	2			N	-0-			-0-
05	5456	1097	-0-	-4359	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
06	5280	690	-0-	-4590	-0-	690	2			N	-0-			-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-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 #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

02	31956	6435	-0-	-25521	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	31956	10106	-0-	-21850	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	31956	16291	-0-	-15665	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
05	7471	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	5280	13688	-0-	8408	8408	13688	2			N	-0-					-0-
07	5456	5720	-0-	264	8672	5720	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

02	5104	4309	-0-	-795	3788	4309	2			N	-0-					-0-
03	5456	8709	-0-	3253	7041	8709	2			N	-0-					-0-
04	5280	5922	-0-	642	7683	5922	2			N	-0-					-0-
05	10604	2921	-0-	-7683	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	5280	5416	-0-	136	136	5416	2			N	-0-					-0-
07	5456	2196	-0-	-3260	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

02	1218 #	604	-0-	-614	-0-	396	3	208	4	N	-0-					-0-
03	1302 #	563	-0-	-739	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

02	9974	3534	-0-	-6440	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
03	9974	11403	-0-	1429	1429	11403	3			Y	-0-					-0-
04	9974	11261	-0-	1287	2716	11261	3			Y	-0-					-0-
05	5456	761	-0-	-4695	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

02	904 R	904	-0-	-0-	-0-	592	3	312	4	N	-0-					-0-
03	930 #	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930 #	-0-	-0-	-930	-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 #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2436 #	604	-0-	-1832	-0-	396	3	208	4	N	-0-					-0-
03	2604 #	564	-0-	-2040	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	1143	3	1945	4	N	-0-					-0-
06	1080 #	490	-0-	-590	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

02	10135	3541	-0-	-6594	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
03	10135	11376	-0-	1241	1241	11376	3			N	-0-					-0-
04	10135	11201	-0-	1066	2307	11201	3			N	-0-					-0-
05	5456	757	-0-	-4699	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

02	667 #	307	-0-	-360	-0-	201	3	106	4	N	-0-					-0-
03	713 #	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

02	1131 #	181	-0-	-950	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	1209 #	575	-0-	-634	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	1170 #	563	-0-	-607	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	39	-0-	-1170	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

02	3045 #	709	-0-	-2336	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	3255 #	2279	-0-	-976	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	3150 #	2279	-0-	-871	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	3255 #	150	-0-	-3105	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2294 #	-0-	-0-	-2294	-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 #: 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
02	5104	3512	-0-	-1592	47089	3512	2		N	-0-			-0-
03	5456	11408	-0-	5952	53041	11408	2		N	-0-			-0-
04	5280	11188	-0-	5908	58949	11188	3		N	-0-			-0-
05	59703	754	-0-	-58949	-0-	754	3		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	87 N	30	-0-	-57	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

02	1334 N	1195	-0-	-139	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	761	-0-	-529	-0-	761	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 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
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

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
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1631	-0-	-469	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			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
02	8439	X	7186	-0-	-1253	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	6455	-0-	-2545	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	9151	-0-	-149	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	6521	-0-	-2359	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
*07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	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
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1607	-0-	-1400	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	690	-0-	-2220	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					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
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1110	-0-	-780	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	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
02	4669	X	3628	-0-	-1041	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3264	-0-	-1446	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3593	-0-	-967	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	428	-0-	428	2151	428	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	473	-0-	473	2624	473	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	476	-0-	476	3100	476	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	485	-0-	485	3585	485	2	N	-0-			-0-
06	4036 X	451	-0-	-3585	-0-	451	2	N	-0-			-0-
07	496 X	442	-0-	-54	-0-	442	2	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

02	58 N	34	-0-	-24	-0-	33	2	1 9	N	1			62
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1 9	N	1			63
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	32	6	31
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	6	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (WADDELL) //CONT.// 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
06	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
07	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	39	38	0	10
						8	4	43	9					
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	39	42	0	7
						43	9							
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	32	28	0	11
						35	9							
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	29	31	0	9
						32	9							
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	26	26	0	9
						29	9							
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	29	26	0	12
						32	9							

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	3			N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

02	406	N	181	-0-	-225	-0-	181	3	N	-0-			-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
02	200	N	50	-0-	-150	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	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

02	400	N	100	-0-	-300	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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

02	5423	#	5385	-0-	-38	-0-	2742	2	2631	4	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	5899	R	5899	-0-	-0-	-0-	5886	2	13	9	Y	12	13	1			2
04	5863	R	5863	-0-	-0-	-0-	2563	2	3286	4	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	6208	R	6208	-0-	-0-	-0-	289	2	5906	4	Y	12	13	1			2
							13	9									
06	5700	#	3842	-0-	-1858	-0-	789	2	3047	4	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	6045	#	5755	-0-	-290	-0-	5745	2	10	9	Y	9	8	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4408 X	3307	-0-	-1101	-0-	506	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3239	-0-	-419	-0-	506	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3659	-0-	-1	-0-	506	1	3153	2	N	-0-					-0-
05	3782 X	2981	-0-	-801	-0-	506	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	3660 X	2433	-0-	-1227	-0-	506	1	1927	2	N	-0-					-0-
*07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	506	1	3359	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	506	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	506	1	3780	2	N	-0-					-0-
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	506	1	4363	2	N	-0-					-0-
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	506	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	3390 X	2351	-0-	-1039	-0-	506	1	1845	2	N	-0-					-0-
*07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	506	1	3359	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

02	1015 #	812	-0-	-203	-0-	812	3			N	-0-					87
03	1023 #	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					87
04	960 #	755	-0-	-205	-0-	755	3			N	-0-					87
05	930 #	748	-0-	-182	-0-	748	3			N	-0-					87
06	900 #	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					87
07	868 #	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-					87

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

02	11278 R	11278	-0-	-0-	-0-	11278	3			N	-0-					54
03	13146 R	13146	-0-	-0-	-0-	13146	3			N	-0-					54
04	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					54
05	12493 #	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					54
06	12720 #	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					54
07	13144 #	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					54

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					136
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					136
04	3000 N	3792	-0-	792	792	1799	3	1993	9	N	1812	1605	1			343
05	3100 N	9576	-0-	6476	7268	5664	3	3912	9	N	3556	3558	1			341
06	3000 N	6568	-0-	3568	10836	4161	3	2407	9	N	2188	1961	1			568
*07	4733	4733	-0-	-0-	10836	3146	3	1587	9	N	1443	1781	1			230

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

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	435 #	19	-0-	-416	-0-	19	2			Y	-0-					85
03	403 #	102	-0-	-301	-0-	102	2			Y	-0-					85
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					85
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					85
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					85
07	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					85

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

02	406 #	25	-0-	-381	-0-	25	2			Y	-0-					23
03	465 #	85	-0-	-380	-0-	63	2	22	9	Y	20					43
04	450 #	24	-0-	-426	-0-	24	2			Y	-0-					43
05	465 #	87	-0-	-378	-0-	87	2			Y	-0-					43
06	420 #	238	-0-	-182	-0-	229	2	9	9	Y	8					51
*07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9					60

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

02	145 #	24	-0-	-121	-0-	24	2			Y	-0-					125
03	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					125
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					125
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					125
06	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					125
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

02	1885 #	268	-0-	-1617	-0-	268	2			Y	-0-					47
03	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					47
04	1980 #	562	-0-	-1418	-0-	562	2			Y	-0-					47
05	2046 #	1391	-0-	-655	-0-	1391	2			Y	-0-					47
06	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11					58
*07	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	Y	21					79

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 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
02	319 #	152	-0-	-167	-0-	49	2	103	9	Y	94					108
03	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					108
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					108
05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					108
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					108
*07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					108

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

02	1131 #	53	-0-	-1078	-0-	53	2			Y	-0-					23
03	1178 #	529	-0-	-649	-0-	507	2	22	9	Y	20					43
04	1140 #	150	-0-	-990	-0-	150	2			Y	-0-					43
05	1178 #	665	-0-	-513	-0-	665	2			Y	-0-					43
06	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8					51
*07	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	9					60

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
07	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

02	725 #	273	-0-	-452	-0-	223	2	50	9	Y	45					122
03	775 #	47	-0-	-728	-0-	19	2	28	9	Y	25	93	1			54
04	750 #	115	-0-	-635	-0-	84	2	31	9	Y	28					82
05	775 #	463	-0-	-312	-0-	422	2	41	9	Y	37	82	1			37
06	750 #	714	-0-	-36	-0-	680	2	34	9	Y	31					68
*07	652 R	652	-0-	-0-	-0-	622	2	30	9	Y	27					95

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

02	406 #	56	-0-	-350	-0-	12	2	44	9	Y	40					81
03	434 #	164	-0-	-270	-0-	140	2	24	9	Y	22	65	1			38
04	420 #	90	-0-	-330	-0-	42	2	48	9	Y	44					82
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	426	2	40	9	Y	36	81	1			37
06	855 R	855	-0-	-0-	-0-	822	2	33	9	Y	30					67
*07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	647	2	29	9	Y	26					93

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

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

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		61
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		61
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		61

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

02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2		N	-0-		47
03	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2		N	-0-		47
04	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2		N	-0-		47
05	13640	X	12105	-0-	-1535	-0-	12105	2		N	-0-		47
06	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2		N	-0-		47
07	12741	X	11137	-0-	-1604	-0-	11137	2		N	-0-		47

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

02	4640	X	3781	-0-	-859	-0-	3781	2		N	-0-		-0-
03	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	4719	2		N	-0-		-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		N	-0-		-0-
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2		N	-0-		-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-		-0-
07	4960	X	1629	-0-	-3331	-0-	1629	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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

02	7540	X	6665	-0-	-875	-0-	6665	2		N	-0-		-0-
03	8060	X	6533	-0-	-1527	-0-	6533	2		N	-0-		-0-
04	7800	X	6450	-0-	-1350	-0-	6450	2		N	-0-		-0-
05	7905	X	6651	-0-	-1254	-0-	6651	2		N	-0-		-0-
06	7200	X	6385	-0-	-815	-0-	6385	2		N	-0-		-0-
07	7130	X	3584	-0-	-3546	-0-	3584	2		N	-0-		-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12441 X	12046	-0-	-395	-0-	12046	2		N	-0-			-0-
03	13299 X	13280	-0-	-19	-0-	13280	2		N	-0-			-0-
04	12480 X	12283	-0-	-197	-0-	12283	2		N	-0-			-0-
05	12896 X	12495	-0-	-401	-0-	12495	2		N	-0-			-0-
06	12840 X	9814	-0-	-3026	-0-	9814	2		N	-0-			-0-
07	13268 X	9423	-0-	-3845	-0-	9423	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC 511772
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

02	6114	-0-	-0-	-6114	-0-				N	-0-			-0-
03	2325	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
04	2250	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
*07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

02	SWR 10	6114	-0-	6114	491394	6114	3		N	-0-			-0-
03	497519 X	6125	-0-	-491394	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
04	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3		N	-0-			-0-
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3		N	-0-			-0-
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
02	DLQ G-10	8635	-0-	8635	8635	8635	3			N	-0-					32
03	DLQ G-10	8645	-0-	8645	17280	8645	3			N	-0-					32
04	DLQ G-10	9052	-0-	9052	26332	9052	3			N	-0-					32
05	DLQ G-10	4795	-0-	4795	31127	4795	3			N	-0-					32
06	DLQ G-10	1330	-0-	1330	32457	1330	3			N	-0-					32
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	32457					N	NO RPT					32

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

02	4959 X	3997	-0-	-962	-0-	3997	2			N	-0-					236
03	5301 X	4887	-0-	-414	-0-	4887	2			N	-0-					236
04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					236
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					236
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					236
*07	5518 X	4803	-0-	-715	-0-	4803	2			N	-0-					236

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

02	68440 X	59995	-0-	-8445	-0-	59897	2	98	9	N	89					178
03	69104 X	69104	-0-	-0-	-0-	69017	2	87	9	N	79	179	1			78
04	70560 X	69477	-0-	-1083	-0-	69389	2	88	9	N	80					158
05	72912 X	59145	-0-	-13767	-0-	59068	2	77	9	N	70					228
*06	70560 X	64393	-0-	-6167	-0-	64315	2	78	9	N	71	174	1			125
07	71796 X	69999	-0-	-1797	-0-	69925	2	74	9	N	67					192

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

02	17371 X	16148	-0-	-1223	-0-	16065	2	83	9	N	75					231
03	17918 X	17380	-0-	-538	-0-	17325	2	55	9	N	50	181	1			100
04	17640 X	17306	-0-	-334	-0-	17230	2	76	9	N	69					169
05	18228 X	15827	-0-	-2401	-0-	15765	2	62	9	N	56					225
*06	17640 X	16822	-0-	-818	-0-	16810	2	12	9	N	11					236
07	17887 X	17088	-0-	-799	-0-	17067	2	21	9	N	19	174	1			81

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

02	9048 X	8564	-0-	-484	-0-	8564	3			N	-0-					28
03	9672 X	8941	-0-	-731	-0-	8941	3			N	-0-					28
04	9180 X	8815	-0-	-365	-0-	8815	3			N	-0-					28
05	9238 X	8965	-0-	-273	-0-	8965	3			N	-0-					28
*06	8940 X	8730	-0-	-210	-0-	8730	3			N	-0-					28
07	9145 X	8959	-0-	-186	-0-	8959	3			N	-0-					28

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

02	3103 X	2913	-0-	-190	-0-	2913	2			N	-0-					75
03	3193 X	3148	-0-	-45	-0-	3148	2			N	-0-					75
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					75
05	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			N	-0-	71	3			4
*06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3081	2	30	9	N	27					31
07	3224 X	3208	-0-	-16	-0-	3196	2	12	9	N	11					42

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24070 X	18923	-0-	-5147	-0-	783	1	18076	3	N	58	14	8			101
						64	9									
03	25730 X	20473	-0-	-5257	-0-	873	1	19577	3	N	21					122
						23	9									
04	25260 X	16278	-0-	-8982	-0-	837	1	15410	3	N	28					150
						31	9									
05	26102 X	10780	-0-	-15322	-0-	10150	1	621	3	N	8					158
						9	9									
06	25260 X	13524	-0-	-11736	-0-	459	1	13026	3	N	35					193
						39	9									
07	20460 X	18936	-0-	-1524	-0-	675	1	18235	3	N	24	176	1			41
						26	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

02	2784 X	2077	-0-	-707	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2176	-0-	-44	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1628	-0-	-666	-0-	1509	2	119	4	N	-0-					-0-
06	2220 X	1535	-0-	-685	-0-	1510	2	25	9	N	23					23
*07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

02	31262 X	15868	-0-	-15394	-0-	15817	2	51	9	N	46	1	8			209
03	33418 X	26389	-0-	-7029	-0-	26389	2			N	-0-	94	1			115
04	32340 X	22277	-0-	-10063	-0-	22277	2			N	-0-					115
05	32953 X	21043	-0-	-11910	-0-	21043	2			N	-0-					115
06	32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	32731	2			N	-0-					115
*07	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	28835	2	3	9	N	3					118

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					24
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					24
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					24
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					24
06	5550	X	4421	-0-	-1129	-0-	4421	2			N	-0-					24
*07	5735	X	4051	-0-	-1684	-0-	4050	2	1	9	N	1	1	8			24

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

02	21228	X	8000	-0-	-13228	-0-	7994	2	6	9	N	5					168
03	22692	X	11069	-0-	-11623	-0-	11054	2	15	9	N	14	150	1			32
04	21480	X	17777	-0-	-3703	-0-	17748	2	29	9	N	26					58
05	22196	X	12890	-0-	-9306	-0-	12869	2	21	9	N	19					77
06	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	20321	2	26	9	N	24					101
*07	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19530	2	17	9	N	15					116

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

02	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	609	1	16035	2	N	26	180	1			146
							29	9									
03	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	961	1	14227	2	N	3					149
							3	9									
04	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	930	1	14840	2	N	26					175
							29	9									
05	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	961	1	13730	2	N	52	152	1			75
							57	9									
06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	930	1	11192	2	N	12					87
							13	9									
*07	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	961	1	12460	2	N	25					112
							28	9									

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					60
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					60
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					60
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					60
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					60
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

02	3277	X	3045	-0-	-232	-0-	635	1	2410	2	N	-0-					73
03	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	876	1	2492	2	N	-0-					73
04	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	930	1	2234	2	N	-0-					73
05	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	893	1	2173	2	N	-0-					73
06	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	810	1	2396	2	N	-0-					73
*07	3379	X	2419	-0-	-960	-0-	961	1	1458	2	N	-0-					73

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					74
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					74
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					74
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3199	2	1	9	N	1					75
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3082	2	433	9	N	394	394	8			75
*07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					75

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					128
03	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					128
04	7260 X	4895	-0-	-2365	-0-	4895	2			N	-0-					128
05	7502 X	6840	-0-	-662	-0-	6840	2			N	-0-					128
06	7260 X	6988	-0-	-272	-0-	6988	2			N	-0-					128
*07	7502 X	7066	-0-	-436	-0-	7066	2			N	-0-					128

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14264	14264	-0-	-0-	-0-	1	1	14263	3	N	-0-					34
03	13671 #	12616	-0-	-1055	-0-	12616	3			N	-0-					34
04	13230 #	10858	-0-	-2372	-0-	10858	3			N	-0-					34
05	14291	11142	-0-	-3149	-0-	11142	3			N	-0-					34
06	13830	8795	-0-	-5035	-0-	8795	3			N	-0-					34
07	14291	9314	-0-	-4977	-0-	9314	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
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	50	3	218	9	Y	198	197	0			4
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	42	3	46	9	Y	42	42	0			3
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	37	3	37	9	Y	34	34	0			3
*05	124 N	78	-0-	-46	-0-	36	3	42	9	Y	38	38	0			3
*06	120 N	35	-0-	-85	-0-	33	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
*07	3100 N	3156	-0-	56	56	3130	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725 N	658	-0-	-67	-0-	655	3	3	9	N	3					67
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	N	6					73
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					73
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	678	3	6	9	N	5					78
06	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					78
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669	3	3	9	N	3					81

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LOWE (MISS.) //CONT.// 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	290	1	4000	3	Y	15	10	0			5
							17	9									
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	310	1	4023	3	Y	15	14	0			6
							17	9									
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	300	1	3453	3	Y	3	6	0			3
							3	9									
05	3565	X	1995	-0-	-1570	-0-	310	1	1682	3	Y	3	5	0			1
							3	9									
06	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	300	1	2750	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	310	1	4545	3	Y	3	3	0			1
							3	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10		136	-0-	136	413	136	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10		155	-0-	155	568	155	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	568				Y	-0-		-0-
06	568	N	-0-	-0-	-568	-0-				Y	-0-		-0-
07	0	N	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

02	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	1218	2	36	9	Y	33			143
03	DLQ G-10		602	-0-	602	1856	598	2	4	9	Y	4	50	1	97
04	2545	N	689	-0-	-1856	-0-	683	2	6	9	Y	5	33	1	69
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	82	2	21	9	Y	19			88
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	Y	15	33	1	70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1242	-0-	1242	1242	1218	2	24	9	Y	22					22
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1864	598	2	24	9	Y	22	33	1			11
04	2589 N	725	-0-	-1864	-0-	683	2	42	9	Y	38	49	1			-0-
05	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	16257	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
03	18834	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
04	17053	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
05	17050	16950	-0-	-100	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
06	16500	16367	-0-	-133	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
07	17050	16721	-0-	-329	-0-	16721	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

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

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2016 - P/A 07/07/16

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

02	145 N	78	-0-	-67	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					477
03	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	2064	3			N	-0-					477
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					477
05	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					477
06	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					477
*07	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					477

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

02	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			N	-0-					135
03	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	2573	3			N	-0-					135
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6395	3	23	9	N	21					156
05	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10657	3	50	9	N	45					201
06	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10743	3	165	9	N	150	184	1			167
*07	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10741	3	117	9	N	106					273

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606

REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

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

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

02	168 N	64	-0-	-104	-0-	25 1 18 9	21 3	Y	16	31 1		33
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25 1 7 9	109 3	Y	6			39
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25 1 9 9	109 3	Y	8			47
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	25 1 17 9	47 3	Y	15			47
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			47

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

02	98 N	43	-0-	-55	-0-	20 1	23 3	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20 1	119 3	Y	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20 1	119 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	20 1	52 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	S	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	3	N	-0-					-0-
03	193	S	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
04	193	S	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
05	62	S	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	180	S	47	-0-	-133	-0-	30	1	17	3	N	-0-					-0-
07	186	S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	169	N	64	-0-	-105	-0-	30	1	23	3	Y	10					141
							11	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	15	94	1			62
							17	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	17					79
							19	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	30	1	52	3	Y	14					79
							15	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					79

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 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
02	0	W	14	-0-	14	35	14	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	76	-0-	76	111	76	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	76	-0-	76	187	76	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					-0-
06	0	W	33	-0-	33	220	33	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	70	-0-	70	297	35	1	35	3	N	-0-					-0-
03	0	W	219	-0-	219	516	35	1	184	3	N	-0-					-0-
04	0	W	220	-0-	220	736	35	1	185	3	N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	736					N	-0-					-0-
06	0	W	116	-0-	116	852	35	1	81	3	N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	56	-0-	-96	-0-	25	1	21	3	Y	9					140
							10	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	16	94	1			62
							18	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	18					80
							20	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	25	1	47	3	Y	15					80
							17	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					80

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	N	12	23	1			25
							13	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	4					29
							4	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	7					36
							8	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	62	3	N	11					35
							12	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	#	1086	-0-	-74	-0-	24	1	905	2	Y	143	148	1			8
							157	9									
03	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	28	1	1060	2	Y	133	133	1			8
							146	9									
04	1170	#	1148	-0-	-22	-0-	25	1	957	2	Y	136	131	1			13
							16	4	150	9							
05	1147	#	1137	-0-	-10	-0-	24	1	950	2	Y	148	153	1			8
							163	9									
06	1170	#	1012	-0-	-158	-0-	22	1	895	2	Y	86	90	1			4
							95	9									
07	1209	#	951	-0-	-258	-0-	21	1	869	2	Y	55	55	1			4
							61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

02	29232	27868	-0-	-1364	B	-8144	27868	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8144														
03	31248	29583	-0-	-1665	B	-9809	29583	2		N	-0-			-0-
04	27780 N	28024	-0-	244	B	-9565	28024	2		N	-0-			-0-
05	29791 N	30917	-0-	1126	B	-8439	30917	2		N	-0-			-0-
06	28620 N	31003	-0-	2383	B	-6056	31003	2		N	-0-			-0-
*07	29791	32182	-0-	2391	B	-3665	32182	2		N	-0-			-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	2088 N	2026	-0-	-62	-0-	1990	2	36	9	Y	33	33	0	1
03	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2115	2	34	9	Y	31	31	0	1
04	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2031	2	31	9	Y	28	28	0	1
05	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2080	2	32	9	Y	29	29	0	1
06	2070 N	1843	-0-	-227	-0-	1815	2	28	9	Y	25	25	0	1
07	2139 N	1904	-0-	-235	-0-	1880	2	24	9	Y	22	23	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

02	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			59
03	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			59
04	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2179	2	25	9	N	23			82
05	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			82
*06	2235 R	2235	-0-	-0-	-0-	2212	2	23	9	N	21			103
*07	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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

02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1265	-0-	-385	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1090	-0-	-290	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	709	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	Y	21	21	1			2
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	861	3	25	9	Y	23	23	0			2

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - P/A 08/08/16

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

02	580	N	486	-0-	-94	-0-	461	3	25	9	N	23					110
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	514	3	75	9	N	68	166	1			12
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	472	3	52	9	N	47					59
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	420	3	50	9	N	45					104
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	246	3	48	9	N	44					148
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	48	178	1			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	1	-0-	-521	-0-	1	3			N	-0-					187
03	775	N	20	-0-	-755	-0-	20	3			N	-0-					187
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					187
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					187
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					187
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
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
02	319	N	123	-0-	-196	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	589	N	213	-0-	-376	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	87	1	378	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		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

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

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4089	X	1219	-0-	-2870	-0-	13	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	831	-0-	-3540	-0-	7	1	824	2	N	-0-					-0-
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) //CONT.// 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	55508 X	55508	-0-	-0-	-0-	2775	1	52733	2	N	-0-					3
09	51438 X	51438	-0-	-0-	-0-	1850	1	49588	2	N	-0-					3
10	45550 X	45550	-0-	-0-	-0-	1714	1	43836	2	N	-0-					3
11	47972 X	47972	-0-	-0-	-0-	1682	1	46290	2	N	-0-					3
12	43550 X	43550	-0-	-0-	-0-	1516	1	42034	2	N	-0-					3
01	45665 X	45665	-0-	-0-	-0-	690	1	44975	2	N	-0-					3
02	40189 X	40189	-0-	-0-	-0-	1915	1	38274	2	N	-0-					3
03	36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	36623	2			N	-0-					3
04	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	1753	1	33512	2	N	-0-					3
05	28912 X	28912	-0-	-0-	-0-	1447	1	27465	2	N	-0-					3
*06	29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	29345	2			N	-0-					3
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					3

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	5336 #	5218	-0-	-118	-0-	5157	3	61	9	N	55					145
03	5797 #	4956	-0-	-841	-0-	4881	3	75	9	N	68					213
04	5610 #	5057	-0-	-553	-0-	4984	3	73	9	N	66					279
05	5797 #	5443	-0-	-354	-0-	5396	3	47	9	N	43					322
06	5400 #	5277	-0-	-123	-0-	5251	3	26	9	N	24	296	1			50
07	5580 #	4815	-0-	-765	-0-	4771	3	44	9	N	40					90

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/0816

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

02	1711 N	68	-0-	-1643	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	135	1	306	3	N	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

02	551 N	90	-0-	-461	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	121	1	274	3	N	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
*07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 4994 - 5004

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2016

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

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-

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
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-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 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
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					112
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					112
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					112
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					112
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					112
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
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-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			52
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			52
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			52
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			52
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			52
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			52

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

02	696	N	668	-0-	-28	-0-	668	2	N	-0-			-0-
03	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2	N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2	N	-0-			-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	372 N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	23804	3			N	-0-					-0-
03	24959 X	24959	-0-	-0-	-0-	24959	3			N	-0-					-0-
04	23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	23884	3			N	-0-					-0-
05	25451 X	18938	-0-	-6513	-0-	18853	3	85	9	N	77					77
06	24630 X	19874	-0-	-4756	-0-	19742	3	132	9	N	120	2	8			195
07	25451 X	19360	-0-	-6091	-0-	19360	3			N	-0-					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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

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
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
05	1271 N	989	-0-	-282	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
07	1240 N	945	-0-	-295	-0-	945	3			Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

02	87 N	52	-0-	-35	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	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

02	1856 N	1742	-0-	-114	-0-	1629	3	113	9	Y	103	105	1			5
03	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1464	3	112	9	Y	102	104	1			3
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1923	3	135	9	Y	123	123	1			3
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2098	3	173	9	Y	157	152	1			8
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1911	3	113	9	Y	103	109	1			2
07	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	1827	3	95	9	Y	86	85	1			3

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
02	2929 X	2403	-0-	-526	-0-	2318	3	85	9	Y	77	78	1			3
03	3131 X	2324	-0-	-807	-0-	2266	3	58	9	Y	53	55	1			1
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2606	3	62	9	Y	56	56	1			1
05	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2545	3	64	9	Y	58	56	1			3
06	2490 X	2193	-0-	-297	-0-	2131	3	62	9	Y	56	58	1			1
07	2759 N	1881	-0-	-878	-0-	1762	3	119	9	Y	108	105	1			4

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

02	58 N	55	-0-	-3	-0-	24	3	31	9	Y	28	29	1			2
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	25	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	1			2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	3	31	9	Y	28	27	1			3
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	203	3	29	9	Y	26	26	1			3
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	25	1			4

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1883	3	30	9	Y	27	26	1			2
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1374	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1347	3	30	9	Y	27	27	1			2
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1457	3	31	9	Y	28	27	1			3
06	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1091	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1043	3	22	9	Y	20	20	1			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	3	31	9	Y	28	29	1			2
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	25	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	1			2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	3	31	9	Y	28	27	1			3
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	28	3	29	9	Y	26	26	1			3
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	25	1			4

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
02	1015	N	998	-0-	-17	-0-	968	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1147	N	969	-0-	-178	-0-	943	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1260	3	85	9	Y	77	76	1			1
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2736	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2342	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	3	29	9	Y	26	25	1			1

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	547	3	219	9	Y	199	203	1			11
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	563	3	155	9	Y	141	147	1			5
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	504	3	139	9	Y	126	128	1			3
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	511	3	118	9	Y	107	105	1			5
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	633	3	42	9	Y	38	42	1			1
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	Y	31	31	1			1

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3135	3	75	9	Y	68	67	1			5
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2457	3	47	9	Y	43	45	1			3
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2105	3	55	9	Y	50	50	1			3
05	3441	X	2035	-0-	-1406	-0-	1961	3	74	9	Y	67	65	1			5
06	3330	X	2347	-0-	-983	-0-	2297	3	50	9	Y	45	48	1			2
07	3441	X	1610	-0-	-1831	-0-	1560	3	50	9	Y	45	44	1			3

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

02	261 N	129	-0-	-132	-0-	63	3	66	9	Y	60	97	1			22
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	248	3	53	9	Y	48	54	1			16
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	155	3	45	9	Y	41	47	1			10
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	110	3	19	9	Y	17	19	1			8
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	41	31	1			18
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	24	32	1			10

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

02	2030 N	1970	-0-	-60	-0-	1764	3	206	9	Y	187	238	1			61
03	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	1840	3	178	9	Y	162	167	1			56
04	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	1638	3	133	9	Y	121	140	1			37
05	1891 N	1126	-0-	-765	-0-	995	3	131	9	Y	119	101	1			55
06	1830 N	1573	-0-	-257	-0-	1445	3	128	9	Y	116	103	1			68
*07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1740	3	110	9	Y	100	119	1			49

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

02	899 #	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					53
03	961 #	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					53
04	930 #	172	-0-	-758	-0-	172	3			N	-0-					53
05	899 #	87	-0-	-812	-0-	87	3			N	-0-					53
06	810 #	107	-0-	-703	-0-	107	3			N	-0-					53
07	837 #	89	-0-	-748	-0-	89	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

02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	922	-0-	922	922	922	2		Y	-0-			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

02	696 #	662	-0-	-34	-0-	662	3		Y	-0-			123
03	744 #	706	-0-	-38	-0-	706	3		Y	-0-			123
04	690 #	679	-0-	-11	-0-	679	3		Y	-0-			123
05	713 #	602	-0-	-111	-0-	602	3		Y	-0-			123
06	690 #	449	-0-	-241	-0-	449	2		Y	-0-			123
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			123

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A 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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	522 #	174	-0-	-348	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
06	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3		N	-0-			-0-
*07	589 #	543	-0-	-46	-0-	543	3		N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	2868	R	2868	-0-	-0-	-0-	2833	3	35	9	N	32					79
03	3078	R	3078	-0-	-0-	-0-	3043	3	35	9	N	32					111
04	3020	R	3020	-0-	-0-	-0-	2997	3	23	9	N	21					132
05	3069	#	2738	-0-	-331	-0-	2718	3	20	9	N	18					150
*06	3334	R	3334	-0-	-0-	-0-	3317	3	17	9	N	15					165
*07	3402	R	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					165

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

02	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1129	2	165	4	N	-0-					-0-
06	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*07	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

02	261	#	258	-0-	-3	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	272	2	38	4	Y	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	256	2	36	4	Y	-0-					-0-
06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			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

02	522	#	521	-0-	-1	-0-	521	2			N	-0-					63
03	558	#	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					63
04	540	#	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					63
05	558	#	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					63
06	540	#	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					63
07	558	#	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					63

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONA (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	1943	N	1898	-0-	-45	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

02	522	N	149	-0-	-373	-0-	91	2	58	9	Y	53	50	1			4
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	690	2	36	9	Y	33	35	1			2
04	540	N	87	-0-	-453	-0-	61	2	26	9	Y	24	25	1			1
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	254	2	22	9	Y	20	19	1			1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	69	66	1			4

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1090	2	31	9	Y	28	27	1			2
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	733	2	30	9	Y	27	27	1			2
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	902	2	26	9	Y	24	25	1			1
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	956	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	750	N	61	-0-	-689	-0-	29	2	32	9	Y	29	28	1			1
07	961	N	770	-0-	-191	-0-	738	2	32	9	Y	29	28	1			2

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL 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
02	580	N	436	-0-	-144	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

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
02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	469	3	121	9	Y	110	77	0			38
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	4	4	Y	53	81	0			10
							58	9									
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	57	3	38	4	Y	62	55	0			17
							68	9									
05	372	#	147	-0-	-225	-0-	82	3	12	4	Y	48	55	0			10
							53	9									
06	360	#	121	-0-	-239	-0-	54	3	2	4	Y	59	52	0			17
							65	9									
07	372	#	107	-0-	-265	-0-	56	3	51	9	Y	46	51	0			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	#	336	-0-	-766	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	899	#	229	-0-	-670	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	47	-0-	-823	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	451	-0-	-262	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2232	#	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	2059	#	1909	-0-	-150	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2201	#	1210	-0-	-991	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*04	2130	#	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
*05	2170	#	1474	-0-	-696	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	2307	R	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*07	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					55
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					55
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					55
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

02	21	S	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

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

02	2291 X	2002	-0-	-289	-0-	2002	2			N	-0-					8
03	2449 X	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			N	-0-					8
04	2280 X	1973	-0-	-307	-0-	1973	2			N	-0-					8
05	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					8
06	2280 X	2254	-0-	-26	-0-	2252	2	2	9	N	2	2	8			8
*07	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					8

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5	5	8			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

*08	372 X	143	-0-	-229	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*09	360 X	259	-0-	-101	-0-	256	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	4333	-0-	1233	1233	4333	3			N	-0-					-0-
*02	2900 N	3595	-0-	695	1928	3595	3			N	-0-					-0-
*03	3064 N	1136	-0-	-1928	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*04	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*05	837 X	605	-0-	-232	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*06	810 X	68	-0-	-742	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1769 X	160	-0-	-1609	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

02	638	N	492	-0-	-146	-0-	434	2	58	9	N	53				187
03	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-				187
04	630	N	307	-0-	-323	-0-	307	2			N	-0-				187
05	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-				187
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-				187
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	290	2	3	9	N	3				190

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

02	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2			N	-0-				-0-
03	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-				-0-
04	42780	X	13628	-0-	-29152	-0-	13628	2			N	-0-				-0-
05	44206	X	10660	-0-	-33546	-0-	10660	2			N	-0-				-0-
06	42780	X	5450	-0-	-37330	-0-	5450	2			N	-0-				-0-
07	22692	X	9991	-0-	-12701	-0-	9991	2			N	-0-				-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-				-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-				-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-				-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-				-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 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
02	10092	X	6456	-0-	-3636	-0-	6456	2			Y	-0-			-0-
03	9579	X	8120	-0-	-1459	-0-	8120	2			Y	-0-			-0-
04	10440	X	9753	-0-	-687	-0-	9753	2			Y	-0-			-0-
05	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2			Y	-0-			-0-
06	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			Y	-0-			-0-
*07	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			Y	-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
02	DLQ G-10		13399	-0-	13399	13399	13399	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		14182	-0-	14182	27581	14182	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		13062	-0-	13062	40643	13062	2			N	-0-			-0-
05	52350	X	11707	-0-	-40643	-0-	11707	2			N	-0-			-0-
*06	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-			-0-
*07	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	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
02	13514	X	10374	-0-	-3140	-0-	1196	1	9178	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	10351	-0-	-2669	-0-	1227	1	9124	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	12210	-0-	-390	-0-	1310	1	10900	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	9252	-0-	-1846	-0-	1021	1	8231	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	8534	-0-	-2206	-0-	1092	1	7442	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	9796	-0-	-2821	-0-	1165	1	8631	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
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	196	1	1717	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1820	-0-	-381	-0-	185	1	1635	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	2233	-0-	-107	-0-	223	1	2010	2	N	-0-			-0-
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	244	1	2292	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	2270	-0-	-70	-0-	238	1	2032	2	N	-0-			-0-
*07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	275	1	2431	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
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	199	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	204	1	1603	2	N	-0-			-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	258	1	2419	2	N	-0-			-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	203	1	1886	2	N	-0-			-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	306	1	2414	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	207	1	1768	2	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

02	6583 X	5980	-0-	-603	-0-	745	1	5235	2	N	-0-					-0-
03	7037 X	5718	-0-	-1319	-0-	762	1	4956	2	N	-0-					-0-
04	6810 X	6735	-0-	-75	-0-	784	1	5951	2	N	-0-					-0-
05	7037 X	6358	-0-	-679	-0-	740	1	5618	2	N	-0-					-0-
06	6810 X	6344	-0-	-466	-0-	846	1	5498	2	N	-0-					-0-
07	6975 X	6225	-0-	-750	-0-	791	1	5434	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	880	2	52	9	N	47					144
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1813	2	96	9	N	87	174	1			57
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1864	2	202	9	N	184	167	1			74
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1718	2	117	9	N	106					180
*06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1283	2	147	9	N	134	170	1			144
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					150
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					150
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					150
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					150
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					150
07	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					150

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	60	-0-	-27	-0-	59	3	1	9	N	1			116
03	93	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			116
04	90	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			116
05	93	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			116
06	90	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			116
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			116

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

02	2813 X	748	-0-	-2065	-0-	748	2			N	-0-			-0-
03	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-			-0-
04	810 N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-			-0-
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	161	1	3649	2	N	-0-			-0-
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	161	1	4411	2	N	-0-			-0-
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	149	1	3337	2	N	-0-			-0-
05	4061 X	3583	-0-	-478	-0-	163	1	3420	2	N	-0-			-0-
*06	4410 X	3975	-0-	-435	-0-	170	1	3805	2	N	-0-			-0-
*07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	199	1	4382	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	199	1	4493	2	N	-0-			-0-
03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	247	1	6734	2	N	-0-			-0-
04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	226	1	5042	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	3349	-0-	-1673	-0-	152	1	3197	2	N	-0-			-0-
*06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	235	1	5271	2	N	-0-			-0-
*07	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	293	1	6467	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	289	1	6536	2	N	-0-			-0-
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	297	1	8126	2	N	-0-			-0-
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	217	1	4851	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	3611	-0-	-2279	-0-	164	1	3447	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	3736	-0-	-1964	-0-	159	1	3577	2	N	-0-			-0-
*07	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	382	1	8417	2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	363	1	330	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	210	-0-	-875	-0-	79	1	131	3	N	-0-			-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	759	1	993	3	N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	106	1	168	3	N	-0-			-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	139	1	170	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

02	725	N	504	-0-	-221	-0-	29	1	475	3	N	-0-			-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	-0-			-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	3	N	-0-			-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	3	N	-0-			-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	3	N	-0-			-0-
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	3	N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

02	2175	N	693	-0-	-1482	-0-	363	1	330	3	N	-0-			-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	696	1	1146	3	N	-0-			-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	809	1	1195	3	N	-0-			-0-
05	744	N	180	-0-	-564	-0-	78	1	102	3	N	-0-			-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	704	1	1119	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	1553	-0-	-524	-0-	699	1	854	3	N	-0-			-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

02	1305	#	888	-0-	-417	-0-	864	3	24	9	N	22			129
03	1395	#	990	-0-	-405	-0-	961	3	29	9	N	26			155
04	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	25			180
05	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1455	3	24	9	N	22			202
06	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1190	3	33	9	N	30			232
*07	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1358	3	28	9	N	25			257

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

02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
05	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			-0-

NUZ (WOLFCAMP) //CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
02	2639 #	161	-0-	-2478	-0-	30	3	131	9	N	119	179	1			236
03	2635 #	455	-0-	-2180	-0-	321	3	134	9	N	122	178	1			180
04	2550 #	623	-0-	-1927	-0-	511	3	112	9	N	102					282
05	2635 #	1843	-0-	-792	-0-	1713	3	130	9	N	118	173	1			227
06	1680 #	1168	-0-	-512	-0-	1109	3	59	9	N	54					281
07	651 #	498	-0-	-153	-0-	428	3	70	9	N	64	179	1			166

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

02	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	3			N	-0-					-0-
03	16833 X	16795	-0-	-38	-0-	16795	3			N	-0-					-0-
04	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	3			N	-0-					-0-
05	16833 X	16344	-0-	-489	-0-	16344	3			N	-0-					-0-
06	16290 X	15739	-0-	-551	-0-	15739	3			N	-0-					-0-
07	16833 X	15587	-0-	-1246	-0-	15587	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

02	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			N	-0-					-0-
03	17701 X	17461	-0-	-240	-0-	17461	3			N	-0-					-0-
04	17130 X	17040	-0-	-90	-0-	17040	3			N	-0-					-0-
05	17701 X	17136	-0-	-565	-0-	17136	3			N	-0-					-0-
06	17130 X	16630	-0-	-500	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
07	17701 X	16848	-0-	-853	-0-	16848	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

02	3567 X	2897	-0-	-670	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*06	3630 X	3511	-0-	-119	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	3537	2			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

02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

02	6380 X	5303	-0-	-1077	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	4720	-0-	-1976	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	5716	-0-	-44	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	4923	-0-	-750	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
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
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	1			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4760	-0-	1660	1660	4760	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2237	-0-	-763	897	2237	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2272	-0-	-828	69	2272	2			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
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	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
02	45646	X	43889	-0-	-1757	-0-	43889	2			N	-0-					-0-
03	48794	X	46600	-0-	-2194	-0-	46600	2			N	-0-					-0-
04	46650	X	45044	-0-	-1606	-0-	45044	2			N	-0-					-0-
05	47616	X	45803	-0-	-1813	-0-	45803	2			N	-0-					-0-
06	45870	X	43410	-0-	-2460	-0-	43410	2			N	-0-					-0-
*07	46903	X	44169	-0-	-2734	-0-	44169	2			N	-0-					-0-

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
02	27434	X	26831	-0-	-603	-0-	26831	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	29016	-0-	-310	-0-	29016	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	28127	-0-	-253	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
05	28910	X	28910	-0-	-0-	-0-	28910	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	27778	-0-	-302	-0-	27778	2			N	-0-					-0-
*07	29078	X	28604	-0-	-474	-0-	28604	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
02	1914	N	966	-0-	-948	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1397	-0-	-583	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1014	-0-	-1032	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
*07	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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
02	6206	X	-0-	-0-	-6206	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	450	X	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	682	X	182	-0-	-500	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2		N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2		N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	B	-0-	688	2		N	-0-					-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

02	261	N	209	-0-	-52	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	2		N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	B	-0-	241	2		N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

02	261 N	247	-0-	-14 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

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

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

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

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
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
02	14993 X	7147	-0-	-7846	-0-	7147	1		N	-0-			-0-
03	14725 X	8115	-0-	-6610	-0-	8115	1		N	-0-			-0-
04	12630 X	10324	-0-	-2306	-0-	10324	2		N	-0-			-0-
05	12307 X	9068	-0-	-3239	-0-	9068	2		N	-0-			-0-
06	11250 X	7142	-0-	-4108	-0-	7142	2		N	-0-			-0-
07	10664 X	6180	-0-	-4484	-0-	6180	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
02	18444 X	13550	-0-	-4894	-0-	13550	1		N	-0-			-0-
03	19716 X	15382	-0-	-4334	-0-	15382	1		N	-0-			-0-
04	17880 X	12005	-0-	-5875	-0-	12005	2		N	-0-			-0-
05	16461 X	12365	-0-	-4096	-0-	12365	2		N	-0-			-0-
06	15840 X	11686	-0-	-4154	-0-	11686	2		N	-0-			-0-
07	15376 X	6977	-0-	-8399	-0-	6977	2		N	-0-			-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

02	T. A.	1314	-0-	1314	21027	1314	3			N	-0-			131
03	32371 X	11344	-0-	-21027	-0-	11344	3			N	-0-			131
04	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11839	3	55	9	N	50			181
05	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	16880	3			N	-0-			181
06	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	3			N	-0-			181
07	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT			181

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

02	14935 X	1314	-0-	-13621	-0-	1314	3			N	-0-			19
03	15965 X	7569	-0-	-8396	-0-	7569	3			N	-0-			19
04	15450 X	6954	-0-	-8496	-0-	6899	3	55	9	N	50			69
05	13454 X	11349	-0-	-2105	-0-	11348	3	1	9	N	1			70
06	13020 X	6855	-0-	-6165	-0-	6855	3			N	-0-			70
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			70

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*01	2883 X	2164	-0-	-719	-0-	2091	3	73	9	Y	66					186
*02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2113	3	15	9	Y	14					200
*03	3131 X	2398	-0-	-733	-0-	2392	3	6	9	Y	5					205
*04	3030 X	1375	-0-	-1655	-0-	1375	3			Y	-0-					205
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	133	1			72
06	2340 X	2249	-0-	-91	-0-	2249	3			Y	-0-					72
07	2418 X	2261	-0-	-157	-0-	2248	3	13	9	Y	12					84

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

02	928 N	829	-0-	-99	-0-	814	3	15	9	N	14	186	1			98
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	878	3	32	9	N	29					127
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	649	3	26	9	N	24					151
05	899 N	530	-0-	-369	-0-	513	3	17	9	N	15					166
06	870 N	702	-0-	-168	-0-	681	3	21	9	N	19					185
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	837	3	56	9	N	51					236

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	156884 X	156884	-0-	-0-	-0-	144466	3	12418	9	N	11289	10818	1			471
06	145305 X	145305	-0-	-0-	-0-	133627	3	11678	9	N	10616	10115	1			972
*07	144359 X	144359	-0-	-0-	-0-	133353	3	11006	9	N	10005	10430	1	1	8	546

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

02	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	4960	3	201	9	N	183	181	1	8	8	184
03	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5295	3	210	9	N	191	179	1	1	8	195
04	4980 X	3537	-0-	-1443	-0-	3386	3	151	9	N	137	184	1			148
*05	DLQ G-10	2257	-0-	2257	2257	2151	2	106	9	N	96					244
06	DLQ G-10	3729	-0-	3729	5986	3682	2	47	9	N	43	183	1			104
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5986					N	NO RPT					104

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3316	3	109	9	Y	99					231
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3778	3	129	9	Y	117	176	1			172
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4280	3	117	9	Y	106	179	1			99
05	4340	X	2455	-0-	-1885	-0-	2390	3	65	9	Y	59					158
06	4200	X	4110	-0-	-90	-0-	3960	3	150	9	Y	136	171	1			123
*07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4989	3	129	9	Y	117					240

"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
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-

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 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
02	445	X	63	-0-	-382	-0-	61	3	2	9	Y	2	18	0			5
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2123	3	117	9	Y	106	29	0			82
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2761	3	131	9	Y	119	93	0			108
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1454	3	72	9	Y	65	73	0			100
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1789	3	94	9	Y	85	88	0			97
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2250	3	110	9	Y	100	139	0			58

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	X	69	-0-	-1448	-0-	66	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8	7	0			1
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7	7	0			1
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2815	3	40	9	Y	36	33	0			4
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2910	3	52	9	Y	47	40	0			11
*07	3100	N	3647	-0-	547	547	3647	3			Y	-0-	11	0			-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1907	3	11	9	Y	10	11	0			1
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2007	3	153	9	Y	139	121	0			19
04	1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1904	3	45	9	Y	41	56	0			4
05	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1951	3	12	9	Y	11	14	0			1
06	2100 N	1782	-0-	-318	-0-	1782	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

02	41155 X	8896	-0-	-32259	-0-	8872	3	24	9	Y	22	103	0			101
03	12152 X	9377	-0-	-2775	-0-	9233	3	144	9	Y	131	158	0			74
04	11250 X	4229	-0-	-7021	-0-	4172	3	57	9	Y	52	76	0			50
05	10726 X	2934	-0-	-7792	-0-	2925	3	9	9	Y	8	3	0			55
06	9930 X	418	-0-	-9512	-0-	418	3			Y	-0-	31	0			24
07	9517 X	6844	-0-	-2673	-0-	6799	3	45	9	Y	41	22	0			43

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

02	8033 X	5476	-0-	-2557	-0-	4989	3	487	9	Y	443	420	0			60
03	8525 X	6438	-0-	-2087	-0-	6124	3	314	9	Y	285	306	0			39
04	7980 X	5754	-0-	-2226	-0-	5209	3	545	9	Y	495	481	0			53
05	7750 X	6442	-0-	-1308	-0-	5874	3	568	9	Y	516	516	0			53
06	6240 X	3635	-0-	-2605	-0-	3295	3	340	9	Y	309	288	0			74
*07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7416	3	253	9	Y	230	267	0			37

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

02	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5902	3	202	9	Y	184	176	0			25
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4581	3	187	9	Y	170	172	0			23
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4821	3	132	9	Y	120	130	0			13
05	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	18040	3	167	9	Y	152	149	0			16
06	6300 X	4543	-0-	-1757	-0-	4119	3	424	9	Y	385	309	0			92
07	6510 X	5506	-0-	-1004	-0-	5307	3	199	9	Y	181	244	0			29

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	185	195	0			75
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	113	128	0	23	6	37
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	87	73	0			51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	99	0			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	49	0			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	0			12

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	193	233	0			78
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	141	146	0	27	6	46
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	93	84	0			55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	107	0			30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	54	0			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	34	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4292	X	971	-0-	-3321	-0-	932	3	39	9	Y	35	29	0			14
03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9506	3	75	9	Y	68	51	0	9	6	22
04	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14356	3	91	9	Y	83	56	0			49
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13268	3	116	9	Y	105	115	0			39
06	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13821	3	63	9	Y	57	74	0			22
*07	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11551	3	52	9	Y	47	50	0			19

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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	3	10	9	Y	9	7	0			4
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	122	3	7	9	Y	6	7	0	1	6	2
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	104	3	10	9	Y	9	6	0			5
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1511	3	21	9	Y	19	17	0			7
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	68	3	2	9	Y	2	8	0			1
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	57	3	2	9	Y	2	2	0			1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 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
02	12246	X	1501	-0-	-10745	-0-	1453	3	48	9	Y	44	71	0			44
03	4123	X	2241	-0-	-1882	-0-	2234	3	7	9	Y	6	44	0			6
04	3690	X	2367	-0-	-1323	-0-	2367	3			Y	-0-	6	0			-0-
05	2790	X	2143	-0-	-647	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
*07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2410	3	45	9	Y	41					41

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 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
02	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	26649	3	318	9	Y	289	316	0			117
03	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	20595	3	166	9	Y	151	185	0	34	6	49
04	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13846	3	72	9	Y	65	76	0			38
05	15097	X	13780	-0-	-1317	-0-	13673	3	107	9	Y	97	99	0			36
06	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16613	3	66	9	Y	60	73	0			23
07	15097	X	13939	-0-	-1158	-0-	13884	3	55	9	Y	50	53	0			20

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5786	3	9	9	Y	8	19	0			3
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4799	3	1	9	Y	1	3	0	1	6	-0-
04	3810	X	2830	-0-	-980	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 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
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4503	3	145	9	Y	132	70	0			130
03	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3138	3	193	9	Y	175	145	0			160
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3861	3	212	9	Y	193	188	0			165
05	4960	X	3696	-0-	-1264	-0-	3495	3	201	9	Y	183	174	0			174
06	4800	X	3343	-0-	-1457	-0-	3075	3	268	9	Y	244	145	0			273
07	4960	X	3350	-0-	-1610	-0-	3259	3	91	9	Y	83	142	0			214

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36550	X	8777	-0-	-27773	-0-	8712	3	65	9	Y	59	97	0			134
03	10757	X	9572	-0-	-1185	-0-	9351	3	221	9	Y	201	221	0			114
04	10410	X	10126	-0-	-284	-0-	9986	3	140	9	Y	127	116	0			125
05	10757	X	10060	-0-	-697	-0-	10034	3	26	9	Y	24	7	0			142
06	10350	X	8883	-0-	-1467	-0-	8764	3	119	9	Y	108	80	0			170
07	10478	X	8906	-0-	-1572	-0-	8830	3	76	9	Y	69	158	0			81

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2836	3	31	9	Y	28	60	0			11
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4472	3	81	9	Y	74	52	0	9	6	24
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5448	3	79	9	Y	72	54	0			42
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5737	3	66	9	Y	60	80	0			22
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5037	3	28	9	Y	25	37	0			10
07	5084	X	3948	-0-	-1136	-0-	3925	3	23	9	Y	21	22	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

02	1305	N	1257	-0-	-48	-0-	1244	3	13	9	Y	12	16	0			2
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1934	3	129	9	Y	117	103	0			16
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2089	3	96	9	Y	87	94	0			9
05	3100	N	7446	-0-	4346	4346	7322	3	124	9	Y	113	110	0			12
06	3000	N	1935	-0-	-1065	3281	1617	3	318	9	Y	289	232	0			69
*07	3100	N	2009	-0-	-1091	2190	1859	3	150	9	Y	136	183	0			22

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

02	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11185	3	89	9	Y	81	48	0			33
03	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11638	3	172	9	Y	156	117	0	21	6	51
04	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10664	3	158	9	Y	144	110	0			85
05	12028	X	10769	-0-	-1259	-0-	10706	3	63	9	Y	57	121	0			21
06	11640	X	10099	-0-	-1541	-0-	10066	3	33	9	Y	30	40	0			11
07	12028	X	10115	-0-	-1913	-0-	10087	3	28	9	Y	25	26	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7640	3	35	9	Y	32	53	0			13
03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10620	3	31	9	Y	28	27	0	5	6	9
04	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12373	3	35	9	Y	32	22	0			19
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12939	3	36	9	Y	33	40	0			12
06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	15374	3	19	9	Y	17	23	0			6
*07	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12848	3	15	9	Y	14	14	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

02	6322	X	5721	-0-	-601	-0-	5532	3	189	9	Y	172	168	0			23
03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7430	3	274	9	Y	249	238	0			34
04	6540	X	6203	-0-	-337	-0-	6062	3	141	9	Y	128	148	0			14
05	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	22302	3	130	9	Y	118	120	0			12
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	6835	3	425	9	Y	386	306	0			92
07	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	6156	3	138	9	Y	125	197	0			20

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13736	X	2556	-0-	-11180	-0-	2489	3	67	9	Y	61	93	0			60
03	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	3800	3	111	9	Y	101	69	0			92
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4022	3	106	9	Y	96	106	0			82
05	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3641	3	101	9	Y	92	87	0			87
06	3780	X	3338	-0-	-442	-0-	3203	3	135	9	Y	123	73	0			137
07	4278	X	2551	-0-	-1727	-0-	2487	3	64	9	Y	58	71	0	25	6	99

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	17	17	0			2
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	24	23	0			3
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	21	0			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	0			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2980	3	118	9	Y	107	121	0			14
03	3286	X	2529	-0-	-757	-0-	2529	3			Y	-0-	14	0			-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

02	195	X	-0-	-0-	-195	-0-					Y	6	12	0			2
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	34	21	0	4	6	11
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	26	22	0			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	31	0			9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

02	4031	X	3564	-0-	-467	-0-	3498	3	66	9	Y	60	59	0			8
03	4309	X	3427	-0-	-882	-0-	3373	3	54	9	Y	49	50	0			7
04	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3069	3	54	9	Y	49	51	0			5
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	45	45	0			5
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3639	3	36	9	Y	33	30	0			8
07	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	3575	3	32	9	Y	29	32	0			5

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	9867	3	244	9	Y	222	299	0			90
03	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9330	3	105	9	Y	95	130	0	24	6	31
04	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7206	3	131	9	Y	119	80	0			70
05	6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6517	3	136	9	Y	124	148	0			46
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
*07	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7716	3	66	9	Y	60	36	0			24

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

02	10991 X	10718	-0-	-273	-0-	10521	3	197	9	Y	179	174	0			24
03	11563 X	11230	-0-	-333	-0-	11039	3	191	9	Y	174	174	0			24
04	11130 X	10877	-0-	-253	-0-	10712	3	165	9	Y	150	158	0			16
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	145	146	0			15
06	11100 X	10554	-0-	-546	-0-	10420	3	134	9	Y	122	108	0			29
07	11470 X	10670	-0-	-800	-0-	10535	3	135	9	Y	123	132	0			20

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

02	5365 X	5307	-0-	-58	-0-	5133	3	174	9	Y	158	142	0			21
03	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6342	3	156	9	Y	142	144	0			19
04	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5642	3	143	9	Y	130	135	0			14
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	109	112	0			11
06	6300 X	5239	-0-	-1061	-0-	5138	3	101	9	Y	92	81	0			22
07	6510 X	5741	-0-	-769	-0-	5635	3	106	9	Y	96	103	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

02	6496 X	5823	-0-	-673	-0-	5666	3	157	9	Y	143	201	0			58
03	6944 X	5148	-0-	-1796	-0-	4973	3	175	9	Y	159	140	0	25	6	52
04	6720 X	6654	-0-	-66	-0-	6480	3	174	9	Y	158	117	0			93
05	6975 X	6673	-0-	-302	-0-	6472	3	201	9	Y	183	208	0			68
06	6630 X	6185	-0-	-445	-0-	5670	3	515	9	Y	468	358	0			178
07	6882 X	5987	-0-	-895	-0-	5559	3	428	9	Y	389	409	0			158

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

02	7598 X	7156	-0-	-442	-0-	7039	3	117	9	Y	106	103	0			14
03	8122 X	7578	-0-	-544	-0-	7466	3	112	9	Y	102	102	0			14
04	7860 X	7292	-0-	-568	-0-	7179	3	113	9	Y	103	106	0			11
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	83	86	0			8
06	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7047	3	81	9	Y	74	64	0			18
*07	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7317	3	81	9	Y	74	80	0			12

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

02	3828 X	3024	-0-	-804	-0-	3006	3	18	9	Y	16	16	0			2
03	4092 X	3168	-0-	-924	-0-	3150	3	18	9	Y	16	16	0			2
04	3960 X	3497	-0-	-463	-0-	3476	3	21	9	Y	19	19	0			2
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	24	24	0			2
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4242	3	19	9	Y	17	15	0			4
*07	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4077	3	11	9	Y	10	12	0			2

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

02	7749 X	1604	-0-	-6145	-0-	1557	3	47	9	Y	43	189	0			73
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2306	3	88	9	Y	80	91	0			62
04	2310 X	2015	-0-	-295	-0-	1939	3	76	9	Y	69	68	0			63
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	40	43	0			60
06	2310 X	1959	-0-	-351	-0-	1959	3			Y	-0-	52	0			8
07	2387 X	2210	-0-	-177	-0-	2154	3	56	9	Y	51	29	0			30

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

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-				-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
07	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	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

02	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-				71
03	868	N	619	-0-	-249	-0-	618	3	1	9	N	1				72
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	523	3	6	9	N	5				77
05	775	N	433	-0-	-342	-0-	429	3	4	9	N	4				81
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	329	3	6	9	N	5				86
07	558	N	326	-0-	-232	-0-	314	3	12	9	N	11				97

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-					11
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-					11
05	3100	N	5040	-0-	1940	1940	5040	2		N	-0-					11
06	3000	N	13006	-0-	10006	11946	13006	2		N	-0-					11
*07	3100	N	13496	-0-	10396	22342	13496	2		N	-0-					11

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
02	1682 #	1654	-0-	-28	-0-	1607	2	47	9	N	43					167
03	1798 #	1724	-0-	-74	-0-	1677	2	47	9	N	43	168	1			42
04	1830 #	1713	-0-	-117	-0-	1689	2	24	9	N	22					64
05	1891 #	1482	-0-	-409	-0-	1437	2	45	9	N	41					105
06	1830 #	1569	-0-	-261	-0-	1418	2	151	9	N	137	183	1			59
07	1767 #	1442	-0-	-325	-0-	1391	2	51	9	N	46					105

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

02	1566 #	1000	-0-	-566	-0-	950	3	50	9	N	45	176	1			70
03	1674 #	1257	-0-	-417	-0-	1202	3	55	9	N	50					120
04	1470 #	1412	-0-	-58	-0-	1348	3	64	9	N	58					178
05	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1489	3	56	9	N	51	165	1			64
06	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1406	3	67	9	N	61					125
07	1457 #	1445	-0-	-12	-0-	1371	3	74	9	N	67					192

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

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-

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

02	870 X	103	-0-	-767	-0-	97	2	6	9	N	5					109
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	59					168
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					168
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	6					174
06	900 X	72	-0-	-828	-0-	5	2	67	9	N	61					235
07	124 X	56	-0-	-68	-0-	10	2	46	9	N	42					277

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

02	3335 X	2697	-0-	-638	-0-	2652	2	45	9	Y	41	38	1			26
03	3565 X	2461	-0-	-1104	-0-	2426	2	35	9	Y	32	54	1			4
04	3570 X	3459	-0-	-111	-0-	3419	2	40	9	Y	36	37	1			3
05	3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3370	2	36	9	Y	33	18	1			18
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4430	2	37	9	Y	34	37	1			15
07	3565 X	2930	-0-	-635	-0-	2917	2	13	9	Y	12	18	1			9

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

02	1015 N	967	-0-	-48	-0-	945	2	22	9	N	20				154
03	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1004	2	23	9	N	21				175
04	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1005	2	1	9	N	1	156	1		20
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	910	2	20	9	N	18				38
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	925	2	20	9	N	18				56
07	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1014	2	19	9	N	17				73

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

02	522 N	499	-0-	-23	-0-	493	3	6	9	N	5				34
03	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-				34
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				34
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-				34
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-				34
07	651 N	293	-0-	-358	-0-	293	3			N	-0-				34

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

02	1856 #	1158	-0-	-698	-0-	1103	3	55	9	N	50				126
03	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2097	3	83	9	N	75	164	1		37
04	2055 R	2055	-0-	-0-	-0-	1986	3	69	9	N	63				100
05	1891 #	1806	-0-	-85	-0-	1723	3	83	9	N	75				175
06	2100 #	2082	-0-	-18	-0-	2025	3	57	9	N	52	167	1		60
*07	2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2192	3	69	9	N	63				123

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
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

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-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	1573	-0-	-349	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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
02	638	N	590	-0-	-48	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	N	-0-					-0-
*05	620	N	176	-0-	-444	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	984	2	N	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	549	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

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	600	N	241	-0-	-359	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	750	N	159	-0-	-591	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

02	1015	#	907	-0-	-108	-0-	874	3	33	9	N	30					155
03	1085	#	1056	-0-	-29	-0-	991	3	65	9	N	59	176	1			38
04	1050	#	610	-0-	-440	-0-	548	3	62	9	N	56					94
05	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	995	3	25	9	N	23					117
06	1020	#	977	-0-	-43	-0-	963	3	14	9	N	13					130
07	1054	#	1013	-0-	-41	-0-	976	3	37	9	N	34					164

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

02	1914	N	1840	-0-	-74	-0-	116	1	1724	3	N	-0-					52
03	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	124	1	1690	3	N	-0-					52
04	1770	N	860	-0-	-910	-0-	68	1	792	3	N	-0-					52
05	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	124	1	1494	3	N	-0-					52
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	120	1	1705	3	N	-0-					52
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					52

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1682	N	1060	-0-	-622	-0-	1054	2	6	9	N	5					147
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5					152
04	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	1499	2	6	9	N	5					157
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					162
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	2	6	9	N	5					167
*07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	N	5					172

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3161	X	1933	-0-	-1228	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	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

02	2813	N	2233	-0-	-580	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2095	-0-	-540	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1105	-0-	-1115	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2058	-0-	-329	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1492	-0-	-548	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	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

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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-			36
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			36
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			36
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			36
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			36
07	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58 X	50	-0-	-8	-0-	50	3		N	-0-			5
03	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			5
04	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			5
*05	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			5
06	60 X	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			5
07	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	3		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
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
03	558 X	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
07	589 X	558	-0-	-31	-0-	558	2		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

02	116 X	103	-0-	-13	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	124 X	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	124 X	112	-0-	-12	-0-	112	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-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
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-

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
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-

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
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	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

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	96			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	852				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	852				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	852				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852				N	NO RPT			-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
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5602	-0-	2502	2502	5602	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	600	-0-	-2400	102	600	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	253	-0-	-1007	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*07	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	116	1	3858	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	124	1	4129	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
*04	4170	X	4133	-0-	-37	-0-	120	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4164	-0-	-145	-0-	124	1	4040	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3799	-0-	-341	-0-	120	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3639	-0-	-639	-0-	124	1	3515	2	N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

02	232	X	115	-0-	-117	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	248	X	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	240	X	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	X	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	X	67	-0-	-57	-0-	67	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7741	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					63
03	7846	7846	-0-	-0-	-0-	7828	3	18	9	N	16					79
04	7146	7146	-0-	-0-	-0-	7140	3	6	9	N	5					84
05	6973	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					84
06	7011	7011	-0-	-0-	-0-	6989	3	22	9	N	20					104
*07	7099	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-					104

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

02	62408 X	25671	-0-	-36737	-0-	234	1	22820	2	N	2379	2453	1	43	8	217
						2617	9									
03	55428 X	24551	-0-	-30877	-0-	215	1	21584	2	N	2502	2293	1	42	8	384
						2752	9									
04	54746 X	54746	-0-	-0-	-0-	803	1	48698	2	N	4768	4193	1	161	8	798
						5245	9									
05	32767 X	32584	-0-	-183	-0-	406	1	29029	2	N	2863	3324	1	170	8	167
						3149	9									
06	44156 X	44156	-0-	-0-	-0-	266	1	39747	2	N	3766	3509	1	111	8	313
						4143	9									
*07	60522 X	60522	-0-	-0-	-0-	55184	2	5338	9	N	4853	4513	1	132	8	521

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

02	62756 X	24794	-0-	-37962	-0-	2799	1	18311	2	N	3349	3485	1	36	8	176
						3684	9									
03	53010 X	21428	-0-	-31582	-0-	2191	1	16733	2	N	2276	2286	1	33	8	133
						2504	9									
04	48540 X	16089	-0-	-32451	-0-	1520	1	12134	2	N	2214	1926	1	33	8	388
						2435	9									
05	28458 X	22374	-0-	-6084	-0-	1397	1	19073	2	N	1731	1934	1	26	8	159
						1904	9									
06	27540 X	11815	-0-	-15725	-0-	1329	1	8562	2	N	1749	1558	1	27	8	323
						1924	9									
07	26505 X	16948	-0-	-9557	-0-	1846	1	12993	2	N	1917	1909	1	43	8	288
						2109	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

02	31784 X	14387	-0-	-17397	-0-	1885	1	10388	2	N	1922	1722	1	39	8	464
						2114	9									
03	33976 X	13946	-0-	-20030	-0-	555	1	11563	2	N	1662	1568	1	106	8	452
						1828	9									
04	30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	1591	1	24369	2	N	3808	3311	1	402	8	547
						4189	9									
05	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	1994	1	26277	2	N	3762	3269	1	435	8	605
						4138	9									
06	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	1878	1	24303	2	N	3139	3056	1	259	8	429
						3453	9									
*07	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	1889	1	26761	2	N	3985	3512	1	424	8	478
						4384	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	1090	1	30992	2	N	7254	6865	1	115	8	451
							7979	9									
03	34968	X	22364	-0-	-12604	-0-	776	1	17852	2	N	3396	3505	1	100	8	242
							3736	9									
04	33840	X	18456	-0-	-15384	-0-	1017	1	13607	2	N	3484	3334	1	23	8	369
							3832	9									
05	42811	X	20257	-0-	-22554	-0-	895	1	15845	2	N	3197	2945	1	35	8	586
							3517	9									
06	41430	X	28557	-0-	-12873	-0-	991	1	22869	2	N	4270	4383	1	73	8	400
							4697	9									
07	42811	X	29982	-0-	-12829	-0-	928	1	24317	2	N	4306	4168	1	57	8	481
							4737	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

02	43935	X	36050	-0-	-7885	-0-	1578	1	31216	2	N	2960	3136	1	35	8	548
							3256	9									
03	46965	X	46317	-0-	-648	-0-	1776	1	40071	2	N	4064	4096	1	47	8	469
							4470	9									
04	45450	X	31995	-0-	-13455	-0-	1733	1	27998	2	N	2058	2055	1	81	8	391
							2264	9									
05	45539	X	16368	-0-	-29171	-0-	1224	1	13949	2	N	1086	935	1	148	8	394
							1195	9									
06	44820	X	31317	-0-	-13503	-0-	1657	1	26750	2	N	2645	2326	1	115	8	598
							2910	9									
07	46314	X	28039	-0-	-18275	-0-	1489	1	24693	2	N	1688	1638	1	30	8	618
							1857	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

02	61625	X	-0-	-0-	-61625	-0-					N	-0-					271
03	65875	X	-0-	-0-	-65875	-0-					N	-0-					271
04	63750	X	-0-	-0-	-63750	-0-					N	-0-					271
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					271
06	41371	X	41371	-0-	-0-	-0-	31913	2	9458	9	N	8598	8110	1	124	8	635
*07	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	33506	2	9450	9	N	8591	8769	1	64	8	393

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

02	38019	X	30678	-0-	-7341	-0-	26683	2	3995	9	Y	3632	3577	0	30	8	67
03	43448	X	43448	-0-	-0-	-0-	37534	2	5914	9	Y	5376	5268	0	76	8	99
04	37350	X	28733	-0-	-8617	-0-	24543	2	4190	9	Y	3809	3755	0	95	8	58
05	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	28638	2	4722	9	Y	4293	4109	0	172	8	70
06	39660	X	33497	-0-	-6163	-0-	28824	2	4673	9	Y	4248	4084	0	187	8	47
*07	41586	X	41586	-0-	-0-	-0-	35876	2	5710	9	Y	5191	5072	0	121	8	45

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

*12	45725	X	2638	-0-	-43087	-0-	2187	2	451	9	Y	410	1101	1	2	8	570
01	45725	X	-0-	-0-	-45725	-0-					Y	-0-					570
02	42920	X	-0-	-0-	-42920	-0-					Y	-0-					570
03	45880	X	-0-	-0-	-45880	-0-					Y	-0-					570
04	44400	X	-0-	-0-	-44400	-0-					Y	-0-					570
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					570
06	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	17843	2	6149	9	Y	5590	5098	1	104	8	958
*07	50517	X	50517	-0-	-0-	-0-	39284	2	11233	9	Y	10212	10498	1	252	8	420

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31581	X	11737	-0-	-19844	-0-	8588	2	3149	9	N	2863	2799	1	17	8	282
03	58130	X	58130	-0-	-0-	-0-	44926	2	13204	9	N	12004	11606	1	72	8	608
04	30479	X	30479	-0-	-0-	-0-	23168	2	7311	9	N	6646	6649	1	67	8	538
05	56078	X	56078	-0-	-0-	-0-	42113	2	13965	9	N	12695	12499	1	172	8	562
06	57598	X	57598	-0-	-0-	-0-	46631	2	10967	9	N	9970	9540	1	171	8	821
07	36456	X	20822	-0-	-15634	-0-	16393	2	4429	9	N	4026	4102	1	60	8	685

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

02	59508	X	35685	-0-	-23823	-0-	28124	2	7561	9	Y	6874	6825	1	53	8	403
03	55738	X	33053	-0-	-22685	-0-	26689	2	6364	9	Y	5785	5684	1	86	8	418
04	45540	X	33362	-0-	-12178	-0-	26084	2	7278	9	Y	6616	6418	1	107	8	509
05	47058	X	32554	-0-	-14504	-0-	25365	2	7189	9	Y	6535	6408	1	168	8	468
06	45390	X	28143	-0-	-17247	-0-	22899	2	5244	9	Y	4767	4987	1	133	8	115
07	38161	X	29021	-0-	-9140	-0-	22901	2	6120	9	Y	5564	4992	1	101	8	586

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

02	72152	X	50242	-0-	-21910	-0-	37163	2	13079	9	Y	11890	11541	1	385	8	296
03	77128	X	45622	-0-	-31506	-0-	34323	2	11299	9	Y	10272	9685	1	261	8	622
04	50610	X	38695	-0-	-11915	-0-	29518	2	9177	9	Y	8343	8550	1	109	8	306
05	53692	X	39294	-0-	-14398	-0-	29578	2	9716	9	Y	8833	8323	1	210	8	606
06	51960	X	39836	-0-	-12124	-0-	30692	2	9144	9	Y	8313	8657	1	210	8	52
07	53692	X	31385	-0-	-22307	-0-	24287	2	7098	9	Y	6453	6041	1	120	8	344

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

02	2813	X	2589	-0-	-224	-0-	1695	2	894	9	Y	813	845	1	3	8	62
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	2380	2	1000	9	Y	909	893	1	5	8	73
04	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	1866	2	902	9	Y	820	742	1	15	8	136
05	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	1730	2	854	9	Y	776	855	1	3	8	54
06	2910	X	2135	-0-	-775	-0-	1361	2	774	9	Y	704	611	1			147
07	3007	X	1028	-0-	-1979	-0-	645	2	383	9	Y	348	477	1	1	8	17

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

02	18328	X	5105	-0-	-13223	-0-	4331	2	774	9	Y	704	713	0	2	8	3
03	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	21553	2	2831	9	Y	2574	2552	0	12	8	13
04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	20412	2	2321	9	Y	2110	2084	0	29	8	10
05	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	23036	2	2575	9	Y	2341	2332	0	5	8	14
06	24803	X	24803	-0-	-0-	-0-	22417	2	2386	9	Y	2169	2167	0			16
07	24397	X	24287	-0-	-110	-0-	21656	2	2631	9	Y	2392	2385	0	6	8	17

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

02	7453	X	2453	-0-	-5000	-0-	2068	2	385	9	Y	350	418	1	6	8	89
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	8599	2	983	9	Y	894	734	1	33	8	216
04	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	9958	2	1192	9	Y	1084	966	1	59	8	275
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	6785	2	859	9	Y	781	883	1			173
06	8460	X	6107	-0-	-2353	-0-	5319	2	788	9	Y	716	668	1			221
07	8742	X	5090	-0-	-3652	-0-	4374	2	716	9	Y	651	729	1			143

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINGSTON 54-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 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
02	17255	X	14598	-0-	-2657	-0-	12108	2	2490	9	Y	2264	2231	0	24	8	42
03	18445	X	13268	-0-	-5177	-0-	11013	2	2255	9	Y	2050	2016	0	39	8	37
04	17760	X	13528	-0-	-4232	-0-	11586	2	1942	9	Y	1765	1730	0	45	8	27
05	17112	X	13978	-0-	-3134	-0-	11351	2	2627	9	Y	2388	2282	0	94	8	39
06	15360	X	12360	-0-	-3000	-0-	10275	2	2085	9	Y	1895	1832	0	81	8	21
07	15593	X	14064	-0-	-1529	-0-	11779	2	2285	9	Y	2077	2012	0	68	8	18

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	909	2	234	9	Y	213	217	0	1	8	1
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	5418	2	1797	9	Y	1634	1621	0	6	8	8
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	4111	2	1233	9	Y	1121	1112	0	11	8	6
05	6541	X	3981	-0-	-2560	-0-	3214	2	767	9	Y	697	697	0	2	8	4
06	6990	X	4525	-0-	-2465	-0-	3329	2	1196	9	Y	1087	1083	0			8
07	7223	X	4555	-0-	-2668	-0-	3553	2	1002	9	Y	911	910	0	2	8	7

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

02	24186	X	21761	-0-	-2425	-0-	16079	2	5682	9	N	5165	5001	1	188	8	521
03	25854	X	21562	-0-	-4292	-0-	16663	2	4899	9	N	4454	4617	1	55	8	303
04	25020	X	19313	-0-	-5707	-0-	14955	2	4358	9	N	3962	3899	1	22	8	344
05	25854	X	11048	-0-	-14806	-0-	8226	2	2822	9	N	2565	2723	1	39	8	147
06	24060	X	10203	-0-	-13857	-0-	6955	2	14	4	N	2940	2577	1	70	8	440
							3234	9									
*07	38418	X	38418	-0-	-0-	-0-	21024	2	5972	4	N	10384	9981	1	227	8	616
							11422	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

02	32787	X	32787	-0-	-0-	-0-	27644	2	5143	9	N	4675	4124	1	359	8	544
03	47623	X	47623	-0-	-0-	-0-	40218	2	7405	9	N	6732	6220	1	561	8	495
04	41443	X	41443	-0-	-0-	-0-	34645	2	6798	9	N	6180	5750	1	330	8	595
05	43077	X	43077	-0-	-0-	-0-	35497	2	7580	9	N	6891	6766	1	392	8	328
06	46972	X	46972	-0-	-0-	-0-	39815	2	7157	9	N	6506	6125	1	413	8	296
*07	45973	X	45973	-0-	-0-	-0-	38177	2	7796	9	N	7087	6377	1	387	8	619

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

02	19343	X	17428	-0-	-1915	-0-	15275	2	2153	9	Y	1957	1950	0	7	8	9
03	20863	X	15127	-0-	-5736	-0-	13413	2	1714	9	Y	1558	1552	0	7	8	8
04	20010	X	14792	-0-	-5218	-0-	12979	2	1813	9	Y	1648	1626	0	22	8	8
05	18631	X	13790	-0-	-4841	-0-	12094	2	1696	9	Y	1542	1538	0	3	8	9
06	18030	X	10890	-0-	-7140	-0-	9501	2	1389	9	Y	1263	1263	0			9
07	18631	X	11050	-0-	-7581	-0-	9636	2	1414	9	Y	1285	1282	0	3	8	9

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

02	33916	X	33916	-0-	-0-	-0-	31028	2	2888	9	N	2625	2626	1	70	8	258
03	47765	X	47765	-0-	-0-	-0-	43345	2	4420	9	N	4018	3824	1	83	8	369
04	49241	X	49241	-0-	-0-	-0-	45173	2	4068	9	N	3698	3473	1	212	8	382
05	50003	X	50003	-0-	-0-	-0-	45801	2	4202	9	N	3820	3745	1	157	8	300
06	46692	X	46692	-0-	-0-	-0-	42684	2	4008	9	N	3644	3553	1	150	8	241
*07	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	45421	2	3813	9	N	3466	3273	1	107	8	327

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A

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

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

02	49909 X	19510	-0-	-30399	-0-	15197	2	4313	9	N	3921	3810	1	30	8	175
03	58060 X	58060	-0-	-0-	-0-	45279	2	12781	9	N	11619	11051	1	110	8	633
04	43341 X	43341	-0-	-0-	-0-	33466	2	9875	9	N	8977	9007	1	58	8	545
05	59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	46687	2	12903	9	N	11730	11597	1	246	8	432
06	51630 X	43288	-0-	-8342	-0-	33960	2	9328	9	N	8480	8289	1	265	8	358
07	53351 X	48137	-0-	-5214	-0-	38951	2	9186	9	N	8351	7335	1	583	8	791

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 9910 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

02	30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	26901	2	3147	9	Y	2861	2857	0	11	8	13
03	30900 X	30900	-0-	-0-	-0-	27743	2	3157	9	Y	2870	2858	0	10	8	15
04	26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	23943	2	2724	9	Y	2476	2452	0	27	8	12
05	29821 X	29821	-0-	-0-	-0-	27039	2	2782	9	Y	2529	2518	0	8	8	15
06	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	24007	2	12285	3	Y	2202	2201	0			16
						2422	9									
*07	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	25715	2	13616	3	Y	2285	2280	0	5	8	16
						2514	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

02	68266 X	-0-	-0-	-68266	-0-					Y	-0-					-0-
03	72974 X	33218	-0-	-39756	-0-	25147	2	8071	9	Y	7337	6943	1	75	8	319
04	70620 X	37493	-0-	-33127	-0-	29109	2	8384	9	Y	7622	7393	1	76	8	472
05	32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	24266	2	8489	9	Y	7717	7961	1	122	8	106
06	53467 X	53467	-0-	-0-	-0-	40435	2	13032	9	Y	11847	11499	1	272	8	182
*07	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	41441	2	10914	9	Y	9922	9760	1	159	8	185

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

02	28304 X	-0-	-0-	-28304	-0-					N	-0-					100
03	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					100
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					100
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					100
06	38211 X	38211	-0-	-0-	-0-	29242	2	8969	9	N	8154	7853	1	132	8	269
*07	56192 X	56192	-0-	-0-	-0-	41911	2	14281	9	N	12983	12495	1	277	8	480

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10464 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

02	99557 X	66604	-0-	-32953	-0-	49345	2	17259	9	N	15690	15450	1	100	8	563
03	106423 X	59107	-0-	-47316	-0-	44443	2	14664	9	N	13331	13311	1	43	8	540
04	102990 X	53137	-0-	-49853	-0-	39351	2	13786	9	N	12533	12268	1	130	8	675
05	106423 X	44761	-0-	-61662	-0-	33605	2	11156	9	N	10142	10516	1	61	8	240
06	98070 X	40131	-0-	-57939	-0-	30176	2	9955	9	N	9050	8939	1	88	8	263
07	71207 X	37712	-0-	-33495	-0-	28672	2	9040	9	N	8218	7906	1	88	8	487

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 279226 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A

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

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A

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

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 279237 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

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

CASPER 57-2-11 WELL #: 1H RRCID -> 279239 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9969 PERF. N/A

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

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25752 X	20726	-0-	-5026	-0-	17965	2	2761	9	Y	2510	2508	0	8	8	11
03	27528 X	19674	-0-	-7854	-0-	16948	2	2726	9	Y	2478	2467	0	9	8	13
04	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	17143	2	2528	9	Y	2298	2272	0	28	8	11
05	22165 X	20313	-0-	-1852	-0-	17664	2	2649	9	Y	2408	2400	0	5	8	14
06	21450 X	18570	-0-	-2880	-0-	16135	2	2435	9	Y	2214	2212	0			16
07	22165 X	16180	-0-	-5985	-0-	13842	2	2338	9	Y	2125	2121	0	5	8	15

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45153 X	30196	-0-	-14957	-0-	24230	2	5966	9	N	5424	5418	0	18	8	24
03	48267 X	30455	-0-	-17812	-0-	24471	2	5984	9	N	5440	5416	0	20	8	28
04	33780 X	27414	-0-	-6366	-0-	22057	2	5357	9	N	4870	4813	0	61	8	24
05	34906 X	14428	-0-	-20478	-0-	11394	2	3034	9	N	2758	2760	0	6	8	16
06	33780 X	15941	-0-	-17839	-0-	12512	2	3429	9	N	3117	3110	0			23
07	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-	23	0			-0-

SIEVERS UNIT 2-33 WELL #: 1H RRCID -> 279249 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	5830	-0-	5830	5830	3873	4	1957	9	Y	1779	1652	1	127	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 10684 PERF. N/A

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

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	SHUT IN	45956	-0-	45956	45956	40382	2	5574	9	N	5067	4851	1	145	8	284
06	SHUT IN	49712	-0-	49712	95668	43135	2	6577	9	N	5979	6100	1	94	8	69
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	95668					N	240	69	1	240	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 279271 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	17120	-0-	17120	17120	12720	2	4400	9	N	4000	3614	1	126	8	260
07	SHUT IN	42442	-0-	42442	59562	31676	2	10766	9	N	9787	8919	1	285	8	843

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

02	233457 X	-0-	-0-	-233457	-0-					N	15701	15617	1	164	8	647
03	344627 X	-0-	-0-	-344627	-0-					N	-0-					647
04	333510 X	-0-	-0-	-333510	-0-					N	-0-					-0-
05	344627 X	3603	-0-	-341024	-0-	3342	2	261	9	N	237	201	1	24	8	12
06	333510 X	38238	-0-	-295272	-0-	32380	2	5858	9	N	5325	5129	1	148	8	60
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

02	28689 X	28689	-0-	-0-	-0-	25600	2	3089	9	Y	2808	2804	0	11	8	12
03	29056 X	29056	-0-	-0-	-0-	26080	2	2976	9	Y	2705	2693	0	10	8	14
04	25507 X	25507	-0-	-0-	-0-	22744	2	2763	9	Y	2512	2493	0	21	8	12
05	28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	25743	2	2673	9	Y	2430	2422	0	6	8	14
06	20040 X	13188	-0-	-6852	-0-	23377	2	12558	3	Y	2154	2152	0			16
						2369	9									
07	20708 X	13354	-0-	-7354	-0-	24396	2	13466	3	Y	2204	2197	0	7	8	16
						2424	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 279304 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

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

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

02	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	22963	2	4662	9	Y	4238	4242	0	7	8	19
03	37572 X	28121	-0-	-9451	-0-	23522	2	4599	9	Y	4181	4170	0	8	8	22
04	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	24842	2	4377	9	Y	3979	3958	0	23	8	20
05	29543 X	29151	-0-	-392	-0-	24642	2	4509	9	Y	4099	4092	0	3	8	24
06	28590 X	22246	-0-	-6344	-0-	18771	2	3475	9	Y	3159	3160	0			23
07	30194 X	25806	-0-	-4388	-0-	21920	2	3886	9	Y	3533	3525	0	6	8	25

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

02	24302 X	20282	-0-	-4020	-0-	17841	2	2441	9	Y	2219	2216	0	8	8	10
03	25978 X	19986	-0-	-5992	-0-	17586	2	2400	9	Y	2182	2172	0	9	8	11
04	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	15215	2	2133	9	Y	1939	1916	0	24	8	10
05	21669 X	17603	-0-	-4066	-0-	15450	2	2153	9	Y	1957	1952	0	4	8	11
06	20970 X	8045	-0-	-12925	-0-	7023	2	1022	9	Y	929	933	0			7
07	21669 X	14819	-0-	-6850	-0-	12818	2	2001	9	Y	1819	1808	0	5	8	13

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

02	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	13567	2	2147	9	N	1952	1839	1	2	8	423
03	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	14020	2	1734	9	N	1576	1653	1	10	8	336
04	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	7333	2	1565	9	N	1423	1640	1	25	8	94
05	13702 X	1484	-0-	-12218	-0-	1472	2	12	9	N	11	1	8			104
06	13260 X	378	-0-	-12882	-0-	314	2	64	9	N	58					162
07	13702 X	8482	-0-	-5220	-0-	6378	2	2104	9	N	1913	1811	1	5	8	259

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	36153	-0-	36153	36153	28655	2	7498	9	Y	6816	6269	1	163	8	384
06	SHUT IN	56509	-0-	56509	92662	43740	2	12769	9	Y	11608	11557	1	303	8	132
07	SHUT IN	86503	-0-	86503	179165	71001	2	15502	9	Y	14093	13294	1	532	8	399

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

02	32625 X	11543	-0-	-21082	-0-	10797	2	746	9	Y	678	669	0	10	8	3
03	34875 X	10092	-0-	-24783	-0-	9723	2	369	9	Y	335	325	0	11	8	2
04	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	5204	2	1495	9	Y	1359	1333	0	21	8	7
05	12338 X	6516	-0-	-5822	-0-	5035	2	1481	9	Y	1346	1341	0	4	8	8
06	11940 X	6979	-0-	-4961	-0-	5459	2	1520	9	Y	1382	1380	0			10
07	12338 X	4981	-0-	-7357	-0-	3770	2	71	4	Y	1036	1035	0	4	8	7
						1140	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35960 X	26089	-0-	-9871	-0-	21546	2	4543	9	Y	4130	3978	0	162	8	18
03	38440 X	25984	-0-	-12456	-0-	21596	2	4388	9	Y	3989	3968	0	18	8	21
04	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	19723	2	4541	9	Y	4128	4075	0	54	8	20
05	27900 X	24158	-0-	-3742	-0-	19994	2	4164	9	Y	3785	3773	0	10	8	22
06	27000 X	22073	-0-	-4927	-0-	18267	2	3806	9	Y	3460	3457	0			25
07	27900 X	11174	-0-	-16726	-0-	9278	2	1896	9	Y	1724	1732	0	5	8	12

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

*12	SHUT IN	2929	-0-	2929	79653	2311	2	618	9	N	562	722	1	2	8	308
*01	101887 X	22234	-0-	-79653	-0-	17606	2	4628	9	N	4207	4326	1	13	8	176
02	25343 X	25343	-0-	-0-	-0-	20670	2	4673	9	Y	4248	4183	1	20	8	221
03	21731 X	8177	-0-	-13554	-0-	6446	2	1731	9	Y	1574	1720	1	6	8	69
04	21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
05	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	24438	2	4439	9	Y	4035	3858	1	122	8	55
06	64001 X	64001	-0-	-0-	-0-	52401	2	11600	9	Y	10545	10200	1	238	8	162
*07	67928 X	67928	-0-	-0-	-0-	57109	2	10819	9	Y	9835	9708	1	104	8	185

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

02	45907 X	NO RPT	-0-	-45907	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	49073 X	33915	-0-	-15158	-0-	27839	2	6076	9	Y	5524	5506	0	14	8	29
04	47490 X	31551	-0-	-15939	-0-	25817	2	5734	9	Y	5213	5161	0	55	8	26
05	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	25292	2	5177	9	Y	4706	4696	0	9	8	27
06	32820 X	27260	-0-	-5560	-0-	22997	2	4263	9	Y	3875	3874	0			28
07	33914 X	24349	-0-	-9565	-0-	20772	2	3577	9	Y	3252	3247	0	10	8	23

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

02	69174 X	69174	-0-	-0-	-0-	55631	2	13543	9	N	12312	11945	1	85	8	494
03	75113 X	75113	-0-	-0-	-0-	60095	2	15018	9	N	13653	13363	1	154	8	630
04	87167 X	87167	-0-	-0-	-0-	70538	2	16629	9	N	15117	14907	1	120	8	720
05	92314 X	92314	-0-	-0-	-0-	74903	2	17411	9	N	15828	15885	1	258	8	405
06	80615 X	80615	-0-	-0-	-0-	65319	2	15296	9	N	13905	13567	1	322	8	421
*07	76150 X	76150	-0-	-0-	-0-	61648	2	14502	9	N	13184	12994	1	268	8	343

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

02	15486 X	NO RPT	-0-	-15486	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	16554 X	15994	-0-	-560	-0-	13125	2	2869	9	Y	2608	2588	0	15	8	13
04	16020 X	14966	-0-	-1054	-0-	12445	2	2521	9	Y	2292	2251	0	43	8	11
05	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	12047	2	2418	9	Y	2198	2188	0	8	8	13
06	15480 X	7372	-0-	-8108	-0-	6073	2	1299	9	Y	1181	1185	0			9
07	15996 X	14793	-0-	-1203	-0-	12298	2	2495	9	Y	2268	2251	0	10	8	16

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20748	18895	1	271	8	2000
03	0	11741	-0-	11741	11741	7552	2	4189	9	Y	3808	3767	0	7	8	2034
04	129667 X	117926	-0-	-11741	-0-	85745	2	32181	9	Y	29255	30559	0	248	8	482
05	124139 X	124139	-0-	-0-	-0-	90805	2	33334	9	Y	30304	29714	0	570	8	502
*06	111205 X	111205	-0-	-0-	-0-	83151	2	28054	9	Y	25504	25183	0	536	8	287
07	73935 X	NO RPT	-0-	-73935	-0-					Y	NO RPT					287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
02	11339	X	10740	-0-	-599	-0-	8652	2	2088	9	Y	1898	1892	0	5	8	8
03	12121	X	9287	-0-	-2834	-0-	7516	2	1771	9	Y	1610	1604	0	6	8	8
04	11730	X	10028	-0-	-1702	-0-	8083	2	1945	9	Y	1768	1750	0	17	8	9
05	12121	X	6885	-0-	-5236	-0-	5433	2	1452	9	Y	1320	1319	0	2	8	8
06	11730	X	8302	-0-	-3428	-0-	6540	2	1762	9	Y	1602	1598	0			12
*07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1075	2	320	9	Y	291	300	0	1	8	2

MONROE 34-210 WELL #: 1H RRCID -> 280176 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395

02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2754	2	504	9	N	458	365	1	13	8	295
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1962	2	339	9	N	308	367	1	14	8	222
04	7800	X	8	-0-	-7792	-0-	8	2			N	-0-					222
05	8060	X	60	-0-	-8000	-0-	13	2	47	9	N	43	2	8			263
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					263
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					263

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	50601	X	50601	-0-	-0-	-0-	38063	2	12538	9	N	11398	11268	1	139	8	488

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

06	0	5484	-0-	5484	5484	4243	4	1241	9	Y	1128	1000	1	128	8	-0-
07	0	18554	-0-	18554	24038	13981	2	4573	9	Y	4157	4024	0	97	8	36

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 280742 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 280783 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	27120	3	861	4	N	691	709	1	5	8	263
						760	9									
03	29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	9	1	28407	3	N	689	689	1	2	8	261
						402	4	758	9							
04	25079 X	25079	-0-	-0-	-0-	75	1	23625	3	N	601	521	1			341
						718	4	661	9							
05	30721 X	25490	-0-	-5231	-0-	24603	3	14	4	N	794	859	1			276
						873	9									
06	29730 X	26126	-0-	-3604	-0-	3300	1	21956	3	N	767	712	1			331
						26	4	844	9							
07	30721 X	12763	-0-	-17958	-0-	1540	1	10501	3	N	632	733	1			230
						27	4	695	9							

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

02	34191 X	21195	-0-	-12996	-0-	54	1	19083	3	N	1766	1610	1	149	8	334
						115	4	1943	9							
03	25296 X	20620	-0-	-4676	-0-	75	1	18425	3	N	1130	1103	1			361
						877	4	1243	9							
04	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	81	1	19681	3	N	1265	1376	1			250
						4853	4	1392	9							
05	22661 X	22142	-0-	-519	-0-	81	1	20940	3	N	1019	862	1			407
						1121	9									
06	21930 X	21267	-0-	-663	-0-	2551	1	17711	3	N	855	900	1			362
						64	4	941	9							
07	26877 X	12112	-0-	-14765	-0-	1708	1	10217	3	N	141	182	1			321
						32	4	155	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

02	31726 X	27649	-0-	-4077	-0-	23416	3	2385	4	Y	1680	1474	1	45	8	426
						1848	9									
03	33914 X	25941	-0-	-7973	-0-	5	1	21637	3	Y	1527	1526	1	39	8	388
						2619	4	1680	9							
04	29430 X	28159	-0-	-1271	-0-	19	1	25188	3	Y	1434	1460	1			362
						1375	4	1577	9							
05	29543 X	18639	-0-	-10904	-0-	16401	3	1148	4	Y	991	1091	1			262
						1090	9									
06	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	2450	1	25893	3	Y	1293	1286	1			269
						1991	4	1422	9							
*07	33463 X	33463	-0-	-0-	-0-	2966	1	27255	3	Y	1597	1639	1			227
						1485	4	1757	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26477	X	24597	-0-	-1880	-0-	507	1	11925	3	Y	2057	1907	1	13	8	426
							9902	4	2263	9							
03	41174	X	41174	-0-	-0-	-0-	2882	1	29527	3	Y	2142	2387	1	14	8	167
							6409	4	2356	9							
04	32243	X	32243	-0-	-0-	-0-	2282	1	24013	3	Y	1633	1593	1			207
							4152	4	1796	9							
05	28901	X	28901	-0-	-0-	-0-	2708	1	4135	3	Y	2396	1991	1			612
							19422	4	2636	9							
06	27390	X	27307	-0-	-83	-0-	2658	1	14273	3	Y	1902	2143	1			371
							8284	4	2092	9							
07	28303	X	21017	-0-	-7286	-0-	2280	1	14789	3	Y	1737	1807	1			301
							2037	4	1911	9							

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
02	31639	X	22370	-0-	-9269	-0-	599	1	11535	3	Y	2947	3002	1	19	8	300
							6994	4	3242	9							
03	39099	X	39099	-0-	-0-	-0-	3277	1	30204	3	Y	993	1209	1	8	8	76
							4526	4	1092	9							
04	43554	X	43554	-0-	-0-	-0-	3002	1	37582	3	Y	405	452	1			29
							2524	4	446	9							
05	42948	X	42948	-0-	-0-	-0-	3748	1	35955	3	Y	803	763	1			69
							2362	4	883	9							
06	40718	X	40718	-0-	-0-	-0-	3613	1	32239	3	Y	2114	1768	1			415
							2541	4	2325	9							
*07	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	3386	1	30974	3	Y	4184	3953	1			646
							4905	4	4602	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
02	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	19541	3	2579	4	N	304	188	1	12	8	338
							334	9									
03	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	3199	1	24271	3	N	230	188	1	23	8	357
							2895	4	253	9							
04	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	3312	1	29152	3	N	111					468
							1373	4	122	9							
05	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	3410	1	32262	3	N	65					533
							144	4	72	9							
06	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	3300	1	26246	3	N	37	168	1			402
							1921	4	41	9							
07	34534	X	31638	-0-	-2896	-0-	3046	1	28305	3	N	245					647
							17	4	270	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
02	32248	X	28779	-0-	-3469	-0-	26440	3	61	4	N	2071	2037	1	4	8	492
							2278	9									
03	34472	X	30931	-0-	-3541	-0-	28887	3	58	4	N	1805	1815	1	4	8	478
							1986	9									
04	33360	X	31351	-0-	-2009	-0-	29292	3	340	4	N	1563	1768	1			273
							1719	9									
05	31571	X	31571	-0-	-0-	-0-	28832	3	796	4	N	1766	1643	1			396
							1943	9									
06	37050	X	37050	-0-	-0-	-0-	4107	1	30881	3	N	1724	1788	1			332
							166	4	1896	9							
*07	35744	X	35744	-0-	-0-	-0-	4287	1	29472	3	N	1747	1425	1			654
							63	4	1922	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	28217 X	26716	-0-	-1501	-0-	18	1	24429	3	N	1565	1463	1	89	8	173
						547	4	1722	9							
03	30163 X	26559	-0-	-3604	-0-	1138	1	22407	3	N	1014	917	1			270
						1899	4	1115	9							
04	29190 X	26422	-0-	-2768	-0-	1209	1	22174	3	N	1455	1474	1			251
						1438	4	1601	9							
05	29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	1251	1	25167	3	N	1524	1486	1			289
						914	4	1676	9							
06	27630 X	27608	-0-	-22	-0-	1204	1	24363	3	N	1399	1444	1			244
						502	4	1539	9							
07	28551 X	26858	-0-	-1693	-0-	1244	1	23067	3	N	1391	1274	1			361
						1017	4	1530	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

02	14529 X	6189	-0-	-8340	-0-	1848	1	1261	4	N	2800	2542	1	16	8	556
						3080	9									
03	15531 X	14909	-0-	-622	-0-	7656	1	3975	4	N	2980	3002	1	16	8	518
						3278	9									
04	15030 X	13220	-0-	-1810	-0-	6336	1	3416	4	N	3153	3274	1			397
						3468	9									
05	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	8140	1	2334	4	N	3492	3133	1			756
						3841	9									
06	18044 X	18044	-0-	-0-	-0-	6864	1	3980	3	N	3142	3415	1			483
						3744	4	3456	9							
*07	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	6508	1	10456	3	N	3014	2676	1			821
						1728	4	3315	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

02	18995 X	9683	-0-	-9312	-0-	5968	4	3715	9	Y	3377	3368	1	16	8	352
03	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	2572	2747	1	12	8	165
04	15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-					Y	1714	1632	1			247
05	12989 X	7338	-0-	-5651	-0-	14	1	3785	4	Y	3217	2947	1			517
						3539	9									
06	12570 X	11617	-0-	-953	-0-	894	1	3555	3	Y	2903	3078	1			342
						3975	4	3193	9							
*07	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	1923	1	15728	3	Y	2116	2168	1			290
						2286	4	2328	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

02	45153 X	18168	-0-	-26985	-0-	14023	4	4145	9	N	3768	4018	1	40	8	562
03	35805 X	27035	-0-	-8770	-0-	9	1	5678	3	N	2753	2920	1	51	8	344
						18320	4	3028	9							
04	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	33	1	24263	3	N	2477	2560	1			261
						6816	4	2725	9							
05	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	1100	1	3832	3	N	2452	2152	1			561
						15040	4	2697	9							
06	32083 X	32083	-0-	-0-	-0-	3300	1	18087	3	N	2213	2204	1			570
						8262	4	2434	9							
*07	37361 X	37361	-0-	-0-	-0-	3098	1	28613	3	N	2121	1813	1			878
						3317	4	2333	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	21832	3	10922	4	N	2180	2370	1	16	8	538
						2398	9									
03	37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	9	1	27072	3	N	2190	2375	1	19	8	334
						8194	4	2409	9							
04	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	33	1	36417	3	N	2216	1876	1			674
						1330	4	2438	9							
05	39669 X	39669	-0-	-0-	-0-	110	1	30916	3	N	1883	2033	1			524
						6572	4	2071	9							
06	36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	2640	1	27438	3	N	1735	1801	1			458
						4797	4	1909	9							
*07	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	1490	1	10903	3	Y	379	541	1			296
						1234	4	417	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

02	19836 X	10131	-0-	-9705	-0-	110	1	8972	4	N	954	1116	1	17	8	540
						1049	9									
03	20770 X	8860	-0-	-11910	-0-	3440	1	4256	4	N	1058	1289	1	2	8	307
						1164	9									
04	19470 X	19454	-0-	-16	-0-	3381	1	14944	4	N	1026	1131	1			202
						1129	9									
05	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	3503	1	15104	4	N	1195	1055	1			342
						1315	9									
06	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	3390	1	42	3	N	1142	900	1			584
						15360	4	1256	9							
07	20088 X	19709	-0-	-379	-0-	3217	1	3227	3	N	1121	1281	1			424
						12032	4	1233	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

02	10150 X	7460	-0-	-2690	-0-	6344	3	909	4	N	188	181	1	2	8	175
						207	9									
03	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	3199	1	10809	3	N	236	180	1	6	8	225
						2640	4	260	9							
04	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	3312	1	8245	3	N	128	147	1			206
						2010	4	141	9							
05	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	3410	1	14234	3	N	162					368
						545	4	178	9							
06	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	3300	1	13953	3	N	174	160	1			382
						367	4	191	9							
*07	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	3046	1	17585	3	N	226	179	1			429
						202	4	249	9							

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

02	44167 X	40516	-0-	-3651	-0-	137	1	37551	3	N	2274	2209	1	6	8	557
						327	4	2501	9							
03	47213 X	44544	-0-	-2669	-0-	4110	1	34289	3	N	2329	2413	1	4	8	469
						3583	4	2562	9							
04	45690 X	42424	-0-	-3266	-0-	3836	1	35201	3	N	2059	2029	1			499
						1122	4	2265	9							
05	43307 X	42956	-0-	-351	-0-	4241	1	33645	3	N	2149	2200	1			448
						2706	4	2364	9							
06	43110 X	41854	-0-	-1256	-0-	4110	1	35041	3	N	1992	1824	1			616
						512	4	2191	9							
07	44547 X	42034	-0-	-2513	-0-	3987	1	35504	3	N	2006	1802	1			820
						336	4	2207	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57942 X	50369	-0-	-7573	-0-	36	1	46207	3	N	2811	3552	1			581
						1034	4	3092	9							
03	61938 X	54547	-0-	-7391	-0-	2272	1	44753	3	N	3389	3646	1			324
						3794	4	3728	9							
04	55350 X	45492	-0-	-9858	-0-	2091	1	38330	3	N	2351	2244	1			431
						2485	4	2586	9							
05	53847 X	49991	-0-	-3856	-0-	2159	1	43433	3	N	2565	2887	1			109
						1577	4	2822	9							
06	52800 X	47933	-0-	-4867	-0-	2096	1	42384	3	N	2345	2217	1			237
						873	4	2580	9							
07	54560 X	46673	-0-	-7887	-0-	2166	1	40154	3	N	2348	2024	1			561
						1770	4	2583	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

02	19227 X	15304	-0-	-3923	-0-	330	1	10957	3	N	3492	3397	1			426
						176	4	3841	9							
03	20553 X	20456	-0-	-97	-0-	2750	1	12704	3	N	4231	4098	1			559
						348	4	4654	9							
04	19890 X	17459	-0-	-2431	-0-	3190	1	9412	3	N	3499	3719	1			339
						1008	4	3849	9							
05	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	3410	1	12491	3	N	4104	3712	1			731
						1892	4	4514	9							
06	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	3300	1	11403	3	N	3570	3849	1			452
						1904	4	3927	9							
07	20460 X	16630	-0-	-3830	-0-	3305	1	8107	3	N	2969	2967	1			454
						1952	4	3266	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

02	28217 X	28217	-0-	-0-	-0-	23524	4	4693	9	Y	4266	4274	1	21	8	445
03	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	9	1	32770	4	Y	5059	5155	1	25	8	324
						5565	9									
04	33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	33	1	4162	3	Y	4135	3863	1			596
						24630	4	4549	9							
05	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	123	1	31736	4	Y	3628	3641	1			583
						3991	9									
06	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	2393	1	18846	3	Y	3169	3379	1			373
						10635	4	3486	9							
*07	24774 X	24774	-0-	-0-	-0-	2012	1	16066	3	Y	3912	3749	1			536
						2393	4	4303	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

02	23685 X	23685	-0-	-0-	-0-	110	1	18392	4	Y	4712	4604	1	16	8	402
						5183	9									
03	26854 X	26854	-0-	-0-	-0-	3300	1	18552	4	Y	4547	4668	1	58	8	223
						5002	9									
04	22887 X	22887	-0-	-0-	-0-	2970	1	16553	4	Y	3058	2885	1			396
						3364	9									
05	23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	3080	1	16256	4	Y	3999	3862	1			533
						4399	9									
06	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	3300	1	7614	3	Y	3449	3666	1			316
						7890	4	3794	9							
*07	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	2748	1	12588	3	Y	2608	2349	1			575
						9038	4	2869	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	38106	X	37516	-0-	-590	-0-	27024	3	2041	4	N	7683	8065	1	26	8	746
							8451	9									
03	45085	X	45085	-0-	-0-	-0-	3982	1	30468	3	N	7537	7672	1	45	8	566
							2344	4	8291	9							
04	39420	X	38618	-0-	-802	-0-	4122	1	23250	3	N	6340	6571	1			335
							4272	4	6974	9							
05	41550	X	41550	-0-	-0-	-0-	4247	1	27199	3	N	6684	6168	1			851
							2752	4	7352	9							
06	40890	X	40437	-0-	-453	-0-	4110	1	28354	3	N	6375	6659	1			567
							960	4	7013	9							
07	42253	X	38849	-0-	-3404	-0-	3505	1	26544	3	N	5964	5775	1			756
							2240	4	6560	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

02	DLQ G-10		60416	-0-	60416	60416	55792	3	314	4	N	3918	3850	1			739
							4310	9									
03	DLQ G-10		60436	-0-	60436	120852	4119	1	50841	3	N	3855	4224	1			370
							1235	4	4241	9							
04	DLQ G-10		53715	-0-	53715	174567	4185	1	45853	3	N	3226	3292	1			304
							128	4	3549	9							
05	228406	X	53839	-0-	-174567	-0-	4247	1	45617	3	N	3475	2958	1			821
							152	4	3823	9							
06	50075	X	50075	-0-	-0-	-0-	4110	1	42400	3	N	3023	3241	1			603
							240	4	3325	9							
*07	50152	X	50152	-0-	-0-	-0-	3393	1	43144	3	N	3170	2897	1			876
							128	4	3487	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

02	DLQ G-10		28371	-0-	28371	28371	23032	3	1316	4	Y	3657	3563	1			346
							4023	9									
03	DLQ G-10		28901	-0-	28901	57272	5	1	21078	3	Y	3545	3575	1			316
							3918	4	3900	9							
04	DLQ G-10		27706	-0-	27706	84978	44	1	24055	3	Y	3100	3207	1			209
							197	4	3410	9							
05	DLQ G-10		25739	-0-	25739	110717	21913	3	354	4	Y	3156	2932	1			433
							3472	9									
*06	138295	X	27578	-0-	-110717	-0-	2236	1	21772	3	Y	2522	2770	1			185
							796	4	2774	9							
*07	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	1708	1	20861	3	Y	3214	3005	1			394
							602	4	3535	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

02	53741	X	53741	-0-	-0-	-0-	4787	1	38907	3	Y	5257	5094	1	23	8	460
							4264	4	5783	9							
03	49319	X	49319	-0-	-0-	-0-	4715	1	37644	3	Y	3015	3261	1	23	8	191
							3643	4	3317	9							
04	45729	X	45729	-0-	-0-	-0-	4705	1	32946	3	Y	5835	5451	1			575
							1659	4	6419	9							
05	48309	X	48309	-0-	-0-	-0-	5014	1	36570	3	Y	5677	5746	1			506
							480	4	6245	9							
06	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	4873	1	34102	3	Y	4172	4312	1			366
							805	4	4589	9							
*07	37238	X	37238	-0-	-0-	-0-	4185	1	28244	3	Y	3826	3711	1			481
							600	4	4209	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	43941 X	43941	-0-	-0-	-0-	33284	3	2140	4	N	7743	7910	1	17	8	570
						8517	9									
03	50183 X	50183	-0-	-0-	-0-	6159	1	34741	3	N	7962	8048	1	11	8	473
						525	4	8758	9							
04	46027 X	46027	-0-	-0-	-0-	6225	1	30063	3	N	7031	6454	1			1050
						2005	4	7734	9							
05	47943 X	47943	-0-	-0-	-0-	6355	1	33970	3	N	6622	6783	1			889
						334	4	7284	9							
06	39994 X	39994	-0-	-0-	-0-	6150	1	24527	3	N	5781	5737	1			933
						2958	4	6359	9							
07	39370 X	34360	-0-	-5010	-0-	4868	1	22594	3	N	5503	5371	1			1065
						845	4	6053	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

02	DLQ G-10	27515	-0-	27515	27515	19127	3	1736	4	N	6047	5542	1	37	8	993
						6652	9									
03	DLQ G-10	31747	-0-	31747	59262	4119	1	19355	3	N	6023	6163	1	24	8	829
						1648	4	6625	9							
04	DLQ G-10	34697	-0-	34697	93959	4185	1	17909	3	N	5552	5943	1			438
						6496	4	6107	9							
05	DLQ G-10	31028	-0-	31028	124987	4247	1	18545	3	N	5509	5504	1			443
						2176	4	6060	9							
*06	152908 X	27921	-0-	-124987	-0-	3379	1	16638	3	N	5149	4647	1			945
						2240	4	5664	9							
*07	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	2698	1	19067	3	N	5380	5889	1			436
						1600	4	5918	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

02	DLQ G-10	26751	-0-	26751	26751	21988	3	473	4	Y	3900	3953	1			304
						4290	9									
03	DLQ G-10	24192	-0-	24192	50943	5	1	19094	3	Y	2991	3065	1			230
						1803	4	3290	9							
04	DLQ G-10	23967	-0-	23967	74910	38	1	20408	3	Y	3129	3041	1			318
						79	4	3442	9							
05	DLQ G-10	22407	-0-	22407	97317	2	1	19254	3	Y	2625	2763	1			180
						263	4	2888	9							
*06	120498 X	23181	-0-	-97317	-0-	1985	1	18130	3	Y	2384	2400	1			164
						444	4	2622	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

02	DLQ G-10	24790	-0-	24790	24790	21419	3	461	4	Y	2645	2802	1			206
						2910	9									
03	DLQ G-10	24308	-0-	24308	49098	5	1	18515	3	Y	3673	3597	1			282
						1748	4	4040	9							
04	DLQ G-10	23603	-0-	23603	72701	37	1	19577	3	Y	3557	3478	1			361
						76	4	3913	9							
05	DLQ G-10	22437	-0-	22437	95138	1	1	18051	3	Y	3762	3865	1			258
						247	4	4138	9							
*06	118457 X	23319	-0-	-95138	-0-	1855	1	16936	3	Y	3740	3741	1			257
						414	4	4114	9							
*07	23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	1548	1	17577	3	Y	3771	3353	1			675
						283	4	4148	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	DLQ G-10	14642	-0-	14642	14642	498	1	8227	3	N	4045	4268	1	21	8	204
						1467	4	4450	9							
03	DLQ G-10	24746	-0-	24746	39388	4150	1	15303	3	N	4258	4076	1	34	8	352
						609	4	4684	9							
04	DLQ G-10	22618	-0-	22618	62006	4814	1	12781	3	N	4019	3871	1			500
						602	4	4421	9							
05	85494 X	23488	-0-	-62006	-0-	5146	1	13268	3	N	3875	3891	1			484
						811	4	4263	9							
06	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	3580	1	11286	3	N	3472	3384	1			572
						135	4	3819	9							
07	23219 X	17734	-0-	-5485	-0-	2936	1	9078	3	N	3485	3711	1			346
						1886	4	3834	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

02	31668 X	26696	-0-	-4972	-0-	108	1	21720	4	N	4425	3892	1	35	8	808
						4868	9									
03	33170 X	32836	-0-	-334	-0-	3485	1	24448	4	N	4457	4891	1			374
						4903	9									
04	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	3381	1	22784	4	N	4137	3913	1			598
						4551	9									
05	31019 X	31019	-0-	-0-	-0-	3491	1	23014	4	N	4104	4290	1			412
						4514	9									
06	31770 X	26864	-0-	-4906	-0-	3390	1	12181	3	N	3804	3650	1			566
						7109	4	4184	9							
07	32829 X	27784	-0-	-5045	-0-	3397	1	17515	3	N	3791	3874	1			483
						2702	4	4170	9							

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

02	42340 X	36387	-0-	-5953	-0-	108	1	28720	4	N	6872	6824	1	48	8	748
						7559	9									
03	42224 X	42224	-0-	-0-	-0-	4322	1	30568	4	N	6667	6878	1			537
						7334	9									
04	38790 X	37463	-0-	-1327	-0-	4191	1	14268	3	N	6243	6241	1			539
						12137	4	6867	9							
05	38905 X	37436	-0-	-1469	-0-	4340	1	7757	3	N	5748	5711	1			576
						19016	4	6323	9							
06	40860 X	37258	-0-	-3602	-0-	3579	1	24880	3	N	5439	5529	1			486
						2816	4	5983	9							
07	42222 X	37003	-0-	-5219	-0-	3217	1	25983	3	N	5348	4956	1			878
						1920	4	5883	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

02	46864 X	21513	-0-	-25351	-0-	14766	3	1072	4	N	5159	4858	1	19	8	619
						5675	9									
03	50096 X	32577	-0-	-17519	-0-	3234	1	23270	3	N	5521	5713	1	30	8	397
						6073	9									
04	48480 X	31712	-0-	-16768	-0-	4466	1	21959	3	N	4806	4778	1			425
						5287	9									
05	32705 X	28168	-0-	-4537	-0-	4774	1	18548	3	N	4405	4285	1			545
						4846	9									
06	31650 X	29997	-0-	-1653	-0-	4620	1	20321	3	N	4237	4088	1			694
						395	4	4661	9							
07	32767 X	29757	-0-	-3010	-0-	3724	1	20076	3	N	4206	4795	1			105
						1330	4	4627	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	41847 X	32478	-0-	-9369	-0-	411	1	24483	3	N	5737	5583	1	26	8	451
						1273	4	6311	9							
03	44733 X	36628	-0-	-8105	-0-	3425	1	23701	3	N	5762	5816	1	40	8	357
						3164	4	6338	9							
04	42570 X	32613	-0-	-9957	-0-	3973	1	19301	3	N	5312	5441	1			228
						3496	4	5843	9							
05	34720 X	30374	-0-	-4346	-0-	4247	1	18789	3	N	4812	4321	1			719
						2045	4	5293	9							
06	35460 X	27815	-0-	-7645	-0-	4110	1	15498	3	N	4407	4787	1			339
						3359	4	4848	9							
07	36642 X	30719	-0-	-5923	-0-	3857	1	18002	3	N	4782	4399	1			722
						3600	4	5260	9							

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
02	27782 X	23184	-0-	-4598	-0-	108	1	10534	3	N	4427	4207	1	44	8	632
						7672	4	4870	9							
03	30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	3485	1	18455	3	N	5139	5354	1			417
						2816	4	5653	9							
04	27960 X	23682	-0-	-4278	-0-	3381	1	12896	3	N	4521	4369	1			569
						2432	4	4973	9							
05	28892 X	27306	-0-	-1586	-0-	3336	1	17054	3	N	4658	4672	1			555
						1792	4	5124	9							
06	29430 X	24879	-0-	-4551	-0-	3381	1	15206	3	N	4207	4334	1			428
						1664	4	4628	9							
07	30411 X	26235	-0-	-4176	-0-	3393	1	16737	3	N	4328	4229	1			527
						1344	4	4761	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
02	41963 X	26818	-0-	-15145	-0-	54	1	17426	3	N	5753	5915	1	2	8	486
						3010	4	6328	9							
03	41168 X	31692	-0-	-9476	-0-	3131	1	20477	3	N	5714	6008	1			192
						1799	4	6285	9							
04	30360 X	26517	-0-	-3843	-0-	3030	1	14335	3	N	5266	4594	1			864
						3359	4	5793	9							
05	31372 X	30079	-0-	-1293	-0-	3030	1	19648	3	N	5325	5758	1			431
						1543	4	5858	9							
06	30660 X	23669	-0-	-6991	-0-	3030	1	14487	3	N	4049	4030	1			450
						1698	4	4454	9							
07	31682 X	24372	-0-	-7310	-0-	2641	1	13530	3	N	4341	3841	1			950
						3426	4	4775	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
02	61074 X	55838	-0-	-5236	-0-	40112	3	6058	4	N	8789	8407	1	49	8	827
						9668	9									
03	65286 X	59185	-0-	-6101	-0-	5307	1	39340	3	N	8141	8488	1	40	8	440
						5583	4	8955	9							
04	58080 X	57776	-0-	-304	-0-	5490	1	35674	3	N	6768	6451	1			757
						9167	4	7445	9							
05	59675 X	53991	-0-	-5684	-0-	5673	1	39413	3	N	6341	6483	1			615
						1930	4	6975	9							
06	57750 X	47666	-0-	-10084	-0-	5490	1	35720	3	N	5661	5886	1			390
						229	4	6227	9							
07	59706 X	45134	-0-	-14572	-0-	5071	1	33605	3	N	5461	5272	1			579
						451	4	6007	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	303	1	5529	4	N	2194	1648	1	7	8	715
						2413	9									
03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	2525	1	1776	4	N	1097	1292	1	369	8	151
						1207	9									
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	2929	1	252	3	N	797	382	1			566
						436	4	877	9							
05	8804 X	2849	-0-	-5955	-0-	2567	1	282	4	N	-0-					322
06	8520 X	3350	-0-	-5170	-0-	3039	1	131	4	N	164	181	1			305
						180	9									
07	8804 X	2443	-0-	-6361	-0-	2135	1	44	4	N	240	159	1			386
						264	9									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

02	79736 X	79736	-0-	-0-	-0-	64460	3	15276	9	N	13887	14328	1	35	8	434
03	91482 X	91482	-0-	-0-	-0-	4980	1	66910	3	N	13475	13030	1	18	8	861
						4769	4	14823	9							
04	85113 X	85113	-0-	-0-	-0-	4980	1	58842	3	N	11555	11876	1			540
						8580	4	12711	9							
05	83917 X	81503	-0-	-2414	-0-	5146	1	60433	3	N	11397	11390	1			547
						3387	4	12537	9							
06	81210 X	72670	-0-	-8540	-0-	4980	1	50846	3	N	9867	9677	1			737
						5990	4	10854	9							
07	83917 X	64972	-0-	-18945	-0-	4098	1	46821	3	N	9372	9353	1			756
						3744	4	10309	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

02	48749 X	41452	-0-	-7297	-0-	35329	3	247	4	N	5342	5448	1			499
						5876	9									
03	48322 X	48322	-0-	-0-	-0-	4620	1	37237	3	N	5273	5266	1			506
						665	4	5800	9							
04	43168 X	43168	-0-	-0-	-0-	4620	1	33072	3	N	4826	4784	1			548
						167	4	5309	9							
05	44299 X	39937	-0-	-4362	-0-	4774	1	29513	3	N	4585	4591	1			542
						606	4	5044	9							
06	46770 X	38235	-0-	-8535	-0-	4620	1	28446	3	N	4464	4508	1			498
						259	4	4910	9							
07	48329 X	37942	-0-	-10387	-0-	3790	1	29466	3	N	4202	4228	1			472
						64	4	4622	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

02	30624 X	27519	-0-	-3105	-0-	462	1	17632	3	N	5827	5866	1	20	8	662
						3015	4	6410	9							
03	34925 X	34925	-0-	-0-	-0-	3850	1	20988	3	N	5949	6305	1	31	8	275
						3543	4	6544	9							
04	32555 X	32555	-0-	-0-	-0-	4466	1	20091	3	N	4618	4134	1			759
						2918	4	5080	9							
05	34475 X	34475	-0-	-0-	-0-	4774	1	22228	3	N	4904	4776	1			887
						2079	4	5394	9							
06	31680 X	9076	-0-	-22604	-0-	1078	1	6682	3	N	1076	1618	1			345
						132	4	1184	9							
*07	34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	1213	1	18928	3	Y	8013	7576	1			437
						5046	4	8814	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	30537 X	22070	-0-	-8467	-0-	108	1	16866	4	N	4633	4529	1	43	8	446
						5096	9									
03	35262 X	35262	-0-	-0-	-0-	3485	1	26368	4	N	4917	4782	1			581
						5409	9									
04	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	3381	1	24064	4	N	4037	4276	1			342
						4441	9									
05	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	3381	1	20736	4	N	4269	4286	1			325
						4696	9									
06	34110 X	24180	-0-	-9930	-0-	3390	1	11412	3	N	3871	3863	1			333
						5120	4	4258	9							
07	35247 X	23694	-0-	-11553	-0-	3199	1	14074	3	N	3975	3728	1			580
						2048	4	4373	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
02	60494 X	34315	-0-	-26179	-0-	1162	1	16362	3	N	7363	8176	1	24	8	745
						8692	4	8099	9							
03	64666 X	34898	-0-	-29768	-0-	4814	1	19237	3	N	6343	6504	1	26	8	558
						3870	4	6977	9							
04	42930 X	33083	-0-	-9847	-0-	3984	1	18070	3	N	5797	5617	1			738
						4652	4	6377	9							
05	36673 X	29480	-0-	-7193	-0-	4980	1	4971	3	N	5332	5833	1			237
						13664	4	5865	9							
06	35490 X	21183	-0-	-14307	-0-	4648	1	7021	3	N	4672	4217	1			692
						4375	4	5139	9							
07	36673 X	19951	-0-	-16722	-0-	3226	1	10961	3	N	5116	5102	1			706
						136	4	5628	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
02	21054 X	9639	-0-	-11415	-0-	707	1	2815	3	N	3249	3311	1	4	8	503
						2543	4	3574	9							
03	22506 X	15713	-0-	-6793	-0-	2938	1	2739	3	N	3844	3986	1	27	8	334
						5808	4	4228	9							
04	20010 X	14886	-0-	-5124	-0-	2457	1	3446	3	N	3395	3276	1			453
						5248	4	3735	9							
05	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	3232	1	747	3	N	3797	3321	1			929
						9152	4	4177	9							
06	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	5454	1	6049	3	N	3282	3215	1			996
						7945	4	3610	9							
*07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	5950	1	6580	3	N	3174	3226	1			944
						6016	4	3491	9							

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
02	43906 X	43906	-0-	-0-	-0-	31844	3	3170	4	N	8084	8066	1	14	8	672
						8892	9									
03	53015 X	53015	-0-	-0-	-0-	5568	1	37569	3	N	8465	8292	1	46	8	799
						566	4	9312	9							
04	42387 X	42387	-0-	-0-	-0-	5760	1	25856	3	N	7587	7797	1			589
						2425	4	8346	9							
05	41176 X	41176	-0-	-0-	-0-	5952	1	26674	3	N	5515	5348	1			756
						2483	4	6067	9							
06	37259 X	37259	-0-	-0-	-0-	5760	1	18351	3	N	5236	5670	1			322
						7388	4	5760	9							
07	35619 X	11225	-0-	-24394	-0-	1120	1	6363	3	N	1776	1297	1			801
						1788	4	1954	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	70985	X	70985	-0-	-0-	-0-	50970	3	4075	4	N	14491	14010	1	39	8	1053
							15940	9									
03	77352	X	77352	-0-	-0-	-0-	3973	1	52809	3	N	13811	13886	1	46	8	932
							5378	4	15192	9							
04	68936	X	68936	-0-	-0-	-0-	4110	1	48602	3	N	10827	11174	1			585
							4314	4	11910	9							
05	69168	X	69168	-0-	-0-	-0-	4247	1	48135	3	N	12457	12178	1			864
							3083	4	13703	9							
06	66450	X	60729	-0-	-5721	-0-	4110	1	43464	3	N	10177	10619	1			422
							1960	4	11195	9							
07	68665	X	55378	-0-	-13287	-0-	3883	1	39706	3	N	9333	8789	1			966
							1523	4	10266	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

02	60262	X	39435	-0-	-20827	-0-	29840	3	2355	4	N	6582	6547	1	12	8	679
							7240	9									
03	64418	X	45740	-0-	-18678	-0-	3973	1	30743	3	N	6811	7193	1	11	8	286
							3532	4	7492	9							
04	62340	X	41372	-0-	-20968	-0-	4110	1	26644	3	N	5894	5749	1			431
							4135	4	6483	9							
05	51708	X	42097	-0-	-9611	-0-	4247	1	30326	3	N	5954	5549	1			836
							975	4	6549	9							
06	45270	X	37803	-0-	-7467	-0-	4110	1	26931	3	N	5149	5321	1			664
							1098	4	5664	9							
07	45725	X	36510	-0-	-9215	-0-	3667	1	25578	3	N	5086	5301	1			449
							1670	4	5595	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

02	44689	X	28845	-0-	-15844	-0-	462	1	19458	3	N	5859	5663	1	28	8	752
							2480	4	6445	9							
03	45229	X	35122	-0-	-10107	-0-	3850	1	23328	3	N	6105	6293	1	46	8	518
							1228	4	6716	9							
04	42630	X	35290	-0-	-7340	-0-	4466	1	20596	3	N	5536	5360	1			694
							4138	4	6090	9							
05	37975	X	30645	-0-	-7330	-0-	4774	1	19140	3	N	4857	5057	1			494
							1388	4	5343	9							
06	36750	X	31948	-0-	-4802	-0-	4620	1	21089	3	N	5001	5150	1			345
							738	4	5501	9							
07	36456	X	31027	-0-	-5429	-0-	4129	1	19968	3	N	4905	4726	1			524
							1534	4	5396	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

02	77488	X	34076	-0-	-43412	-0-	303	1	29380	4	N	3994	3862	1	2	8	404
							4393	9									
03	65472	X	34828	-0-	-30644	-0-	2525	1	26272	4	N	5483	5342	1	237	8	308
							6031	9									
04	87210	X	39125	-0-	-48085	-0-	2929	1	25212	3	N	3772	3420	1			660
							6835	4	4149	9							
05	36425	X	35241	-0-	-1184	-0-	3131	1	27606	3	N	3089	3292	1			457
							1106	4	3398	9							
06	40485	X	40485	-0-	-0-	-0-	3039	1	32590	3	N	3395	3159	1			693
							1121	4	3735	9							
*07	40438	X	40438	-0-	-0-	-0-	2741	1	32665	3	N	3294	3284	1			703
							1409	4	3623	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43413 X	21830	-0-	-21583	-0-	15138	4	6692	9	N	6084	6260	1	2	8	170
03	46407 X	15928	-0-	-30479	-0-	7128	4	8800	9	N	8000	7730	1	28	8	412
04	38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	31134	4	7204	9	N	6549	6619	1			342
05	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	137	1	19457	4	N	6456	6059	1			739
						7102	9									
06	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	4110	1	7584	3	N	6133	6340	1			532
						11876	4	6746	9							
07	39618 X	32236	-0-	-7382	-0-	3935	1	16178	3	N	6113	6265	1			380
						5399	4	6724	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

02	34191 X	27400	-0-	-6791	-0-	20800	3	1188	4	Y	4920	4688	1			466
						5412	9									
03	36549 X	26268	-0-	-10281	-0-	4	1	17528	3	Y	4980	5002	1			444
						3258	4	5478	9							
04	30720 X	22137	-0-	-8583	-0-	31	1	16547	3	Y	4931	5043	1			332
						135	4	5424	9							
05	29295 X	21297	-0-	-7998	-0-	16781	3	271	4	Y	3859	3661	1			530
						4245	9									
06	28350 X	21621	-0-	-6729	-0-	1484	1	14452	3	Y	4688	4874	1			344
						528	4	5157	9							
07	29295 X	23009	-0-	-6286	-0-	1366	1	16679	3	Y	4076	3920	1			500
						480	4	4484	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

02	33437 X	26425	-0-	-7012	-0-	17691	3	1802	4	N	6302	6440	1			446
						6932	9									
03	35743 X	26679	-0-	-9064	-0-	4	1	17964	3	N	5942	5535	1	2	8	851
						2175	4	6536	9							
04	25950 X	25570	-0-	-380	-0-	14	1	18508	3	N	5489	6093	1			247
						1010	4	6038	9							
05	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					247
*06	27330 X	25064	-0-	-2266	-0-	1534	1	16211	3	N	5521	4960	1			561
						1246	4	6073	9							
07	28241 X	25695	-0-	-2546	-0-	1868	1	17167	3	N	5204	5529	1			236
						936	4	5724	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

02	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	542	1	10452	3	Y	4594	4607	1	25	8	467
						6338	4	5053	9							
03	24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	1450	1	13364	3	Y	6781	6671	1	55	8	522
						2002	4	7459	9							
04	20160 X	19976	-0-	-184	-0-	910	1	11401	3	Y	6272	6340	1			454
						766	4	6899	9							
05	21116 X	21116	-0-	-0-	-0-	1304	1	12514	3	Y	5887	5838	1			503
						822	4	6476	9							
06	20160 X	16487	-0-	-3673	-0-	1277	1	11375	3	Y	2670	2668	1			505
						898	4	2937	9							
07	20832 X	18048	-0-	-2784	-0-	1355	1	12393	3	Y	2125	2302	1			328
						1962	4	2338	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38802 X	22316	-0-	-16486	-0-	23	1	13938	4	N	7595	7628	1	52	8	255
						8355	9									
03	40083 X	22920	-0-	-17163	-0-	1808	1	13213	4	N	7181	7091	1	3	8	342
						7899	9									
04	29430 X	23107	-0-	-6323	-0-	1937	1	13088	4	N	7347	6895	1			794
						8082	9									
05	30287 X	20359	-0-	-9928	-0-	2076	1	11552	4	N	6119	6215	1			698
						6731	9									
*06	23100 X	16546	-0-	-6554	-0-	2150	1	5726	3	N	3253	3702	1			249
						5092	4	3578	9							
07	23870 X	18188	-0-	-5682	-0-	1757	1	6216	3	N	5711	5575	1			385
						3933	4	6282	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48546 X	44552	-0-	-3994	-0-	166	1	31687	3	N	10879	10774	1	13	8	821
						732	4	11967	9							
03	51894 X	48300	-0-	-3594	-0-	4980	1	28278	3	N	11196	11146	1	3	8	868
						2726	4	12316	9							
04	50220 X	46102	-0-	-4118	-0-	4648	1	29602	3	N	10185	10038	1			1015
						648	4	11204	9							
05	47399 X	45493	-0-	-1906	-0-	4648	1	28467	3	N	10151	10324	1			842
						1212	4	11166	9							
06	46080 X	42804	-0-	-3276	-0-	4980	1	25818	3	N	9400	9521	1			721
						1666	4	10340	9							
07	48298 X	NO RPT	-0-	-48298	-0-					N	NO RPT					721

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64670 X	25431	-0-	-39239	-0-	54	1	16452	4	N	8114	7793	1	30	8	581
						8925	9									
03	69130 X	34062	-0-	-35068	-0-	4774	1	21074	4	N	7467	7921	1	2	8	125
						8214	9									
04	60090 X	37801	-0-	-22289	-0-	4620	1	25424	4	N	7052	6661	1			516
						7757	9									
05	34503 X	32536	-0-	-1967	-0-	4620	1	20333	4	N	6894	6639	1			771
						7583	9									
06	33390 X	28747	-0-	-4643	-0-	4620	1	15356	3	N	6333	6836	1			268
						1805	4	6966	9							
07	39060 X	36147	-0-	-2913	-0-	4301	1	22576	3	N	6379	6335	1			312
						2253	4	7017	9							

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
02	27956 X	12261	-0-	-15695	-0-	6749	4	5512	9	N	5011	4927	1	13	8	760
03	25172 X	22873	-0-	-2299	-0-	3309	1	14145	4	N	4926	5197	1	6	8	483
						5419	9									
04	24360 X	23079	-0-	-1281	-0-	3375	1	11447	3	N	4132	3991	1			624
						3712	4	4545	9							
05	25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	3520	1	15857	3	N	4217	4037	1			804
						1412	4	4639	9							
*06	28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	6600	1	16135	3	N	4128	4389	1			543
						864	4	4541	9							
*07	26677 X	26677	-0-	-0-	-0-	5448	1	16345	3	N	4004	4063	1			484
						480	4	4404	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	80040	X	41601	-0-	-38439	-0-	54	1	23989	4	N	15962	15980	1	94	8	928
							17558	9									
03	80693	X	39890	-0-	-40803	-0-	4247	1	19659	4	N	14531	14573	1			886
							15984	9									
04	78090	X	35626	-0-	-42464	-0-	4110	1	17589	4	N	12661	12959	1			588
							13927	9									
05	44485	X	35447	-0-	-9038	-0-	4110	1	18230	4	N	11915	12160	1			343
							13107	9									
06	45038	X	45038	-0-	-0-	-0-	4110	1	25291	3	N	10052	9921	1			474
							4580	4	11057	9							
*07	50595	X	50595	-0-	-0-	-0-	3961	1	33924	3	N	10309	9688	1			1095
							1370	4	11340	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 2H RRCID -> 278903 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10546 - 14963

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47625 10/11/2015

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

02	70122	X	36871	-0-	-33251	-0-	137	1	75	3	N	9619	9544	1	34	8	476
							26078	4	10581	9							
03	74958	X	40595	-0-	-34363	-0-	4247	1	237	3	N	9167	9082	1	3	8	558
							26027	4	10084	9							
04	71610	X	36985	-0-	-34625	-0-	4110	1	5641	3	N	8057	8336	1			279
							18371	4	8863	9							
05	42749	X	32226	-0-	-10523	-0-	4110	1	715	3	N	7702	7152	1			829
							18929	4	8472	9							
06	41370	X	41051	-0-	-319	-0-	4708	1	28183	3	N	7115	7294	1			650
							333	4	7827	9							
07	40610	X	36415	-0-	-4195	-0-	4481	1	22676	3	N	6983	7387	1			246
							1577	4	7681	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

02	70180	X	62737	-0-	-7443	-0-	1340	1	44958	3	N	12642	12674	1	27	8	857
							2533	4	13906	9							
03	75020	X	62469	-0-	-12551	-0-	4990	1	42152	3	N	12284	12462	1	22	8	657
							1815	4	13512	9							
04	72600	X	54541	-0-	-18059	-0-	4679	1	37544	3	N	10543	10385	1			815
							721	4	11597	9							
05	75020	X	52431	-0-	-22589	-0-	5146	1	35638	3	N	10034	10067	1			782
							610	4	11037	9							
06	67620	X	46921	-0-	-20699	-0-	5578	1	30489	3	N	8501	8444	1			839
							1503	4	9351	9							
07	67053	X	45288	-0-	-21765	-0-	4696	1	30818	3	N	8317	8078	1			1078
							625	4	9149	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	32306 X	6944	-0-	-25362	-0-	303	1	3511	4	N	2845	2043	1	6	8	1130
						3130	9									
03	20894 X	6147	-0-	-14747	-0-	2525	1	1550	4	N	1884	2349	1	369	8	296
						2072	9									
04	16410 X	12944	-0-	-3466	-0-	2929	1	7179	3	N	2067	1612	1			751
						562	4	2274	9							
05	14508 X	5692	-0-	-8816	-0-	3131	1	1716	3	N	448	936	1			263
						352	4	493	9							
06	19402 X	19402	-0-	-0-	-0-	2727	1	14278	3	N	2142	1696	1			709
						41	4	2356	9							
*07	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	2741	1	12932	3	N	2028	1839	1			898
						204	4	2231	9							

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

02	56405 X	26680	-0-	-29725	-0-	21978	3	1005	4	N	3361	3468	1			318
						3697	9									
03	60295 X	32779	-0-	-27516	-0-	4466	1	23001	3	N	3867	3821	1	23	8	341
						1058	4	4254	9							
04	58350 X	26698	-0-	-31652	-0-	4620	1	17981	3	N	3096	3217	1			220
						691	4	3406	9							
05	44330 X	28001	-0-	-16329	-0-	4774	1	20001	3	N	2895	2881	1			234
						41	4	3185	9							
06	31710 X	22936	-0-	-8774	-0-	4144	1	15103	3	N	2354	2169	1			419
						1100	4	2589	9							
07	32767 X	24719	-0-	-8048	-0-	3883	1	17836	3	N	2444	2385	1			478
						312	4	2688	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

02	SHUT IN	44372	-0-	44372	449684	192	1	29187	3	N	11249	11532	1			583
						2619	4	12374	9							
03	SHUT IN	41077	-0-	41077	490761	5760	1	22306	3	N	10502	10680	1			405
						1459	4	11552	9							
04	535887 X	45126	-0-	-490761	-0-	5376	1	28982	3	N	9372	9041	1			736
						459	4	10309	9							
05	51212 X	43104	-0-	-8108	-0-	5376	1	27358	3	N	8853	9016	1			573
						632	4	9738	9							
06	49560 X	40795	-0-	-8765	-0-	5760	1	24251	3	N	8111	8195	1			489
						1862	4	8922	9							
07	47430 X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT					489

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

02	31088 X	16225	-0-	-14863	-0-	110	1	10851	3	N	4180	3675	1	9	8	806
						666	4	4598	9							
03	25451 X	22456	-0-	-2995	-0-	3300	1	12526	3	N	4729	5163	1	2	8	370
						1428	4	5202	9							
04	23550 X	19456	-0-	-4094	-0-	3080	1	11360	3	N	4007	3997	1			380
						608	4	4408	9							
05	22661 X	19206	-0-	-3455	-0-	3080	1	11073	3	N	3895	3643	1			632
						768	4	4285	9							
06	20580 X	18040	-0-	-2540	-0-	3300	1	9802	3	N	3529	3830	1			331
						1056	4	3882	9							
07	22444 X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT					331

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96599 X	62792	-0-	-33807	-0-	303	1	46023	4	N	14969	15185	1	4	8	817
						16466	9									
03	103261 X	79067	-0-	-24194	-0-	2525	1	61120	4	N	14020	14015	1	188	8	634
						15422	9									
04	105956 X	105956	-0-	-0-	-0-	2929	1	69907	3	N	12474	12625	1			483
						19399	4	13721	9							
05	106426 X	106426	-0-	-0-	-0-	3131	1	89015	3	N	10937	10440	1			980
						2249	4	12031	9							
06	105961 X	105961	-0-	-0-	-0-	3030	1	89848	3	N	10481	10735	1			726
						1554	4	11529	9							
07	103261 X	95946	-0-	-7315	-0-	2876	1	81002	3	N	9022	9467	1			281
						2144	4	9924	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

02	69018 X	69018	-0-	-0-	-0-	51951	3	1753	4	Y	13922	13958	1	12	8	493
						15314	9									
03	74301 X	74301	-0-	-0-	-0-	3717	1	52760	3	Y	12540	12518	1	137	8	378
						4030	4	13794	9							
04	60309 X	60309	-0-	-0-	-0-	3860	1	41692	3	Y	10311	10005	1			684
						3415	4	11342	9							
05	61163 X	57257	-0-	-3906	-0-	4037	1	40775	3	Y	9385	9600	1			469
						2121	4	10324	9							
*06	59190 X	51810	-0-	-7380	-0-	3734	1	36764	3	Y	8162	8422	1			209
						2334	4	8978	9							
07	61163 X	7988	-0-	-53175	-0-	2229	1	1533	4	Y	3842	3540	1			511
						4226	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

02	62582 X	26174	-0-	-36408	-0-	17157	3	525	4	Y	7720	7869	1	28	8	476
						8492	9									
03	66898 X	22204	-0-	-44694	-0-	15732	3	843	4	Y	5117	5267	1	67	8	259
						5629	9									
04	64740 X	19665	-0-	-45075	-0-	14836	3	208	4	Y	4201	4159	1			301
						4621	9									
05	26226 X	17827	-0-	-8399	-0-	12915	3	957	4	Y	3595	3572	1			324
						3955	9									
06	27090 X	18157	-0-	-8933	-0-	2246	1	10727	3	Y	3594	3365	1			553
						1231	4	3953	9							
07	27993 X	16525	-0-	-11468	-0-	2746	1	9125	3	Y	2480	2926	1			107
						1926	4	2728	9							

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	97788 X	63352	-0-	-34436	-0-	462	1	46182	3	N	14039	14206	1			847
						1265	4	15443	9							
03	104532 X	67528	-0-	-37004	-0-	3850	1	48387	3	N	13394	13307	1	80	8	854
						558	4	14733	9							
04	62760 X	50970	-0-	-11790	-0-	4466	1	34166	3	N	9856	9810	1			900
						1496	4	10842	9							
05	67735 X	49838	-0-	-17897	-0-	4774	1	34891	3	N	8473	8402	1			971
						853	4	9320	9							
06	65550 X	42380	-0-	-23170	-0-	4620	1	29207	3	N	7715	8057	1			629
						66	4	8487	9							
07	67735 X	45360	-0-	-22375	-0-	4129	1	32355	3	N	8069	7709	1			989
						8876	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
02	466072 X	99749	-0-	-366323	-0-	54	1	72013	3	N	23565	23919	1			1729
						1760	4	25922	9							
03	112592 X	82236	-0-	-30356	-0-	5952	1	54532	3	N	17344	18227	1			846
						2674	4	19078	9							
04	108960 X	66235	-0-	-42725	-0-	5580	1	45767	3	N	13201	13064	1			983
						367	4	14521	9							
05	108314 X	57895	-0-	-50419	-0-	5760	1	38439	3	N	11122	11126	1			979
						1462	4	12234	9							
06	104820 X	48934	-0-	-55886	-0-	5760	1	32057	3	N	9148	9661	1			466
						1054	4	10063	9							
07	106640 X	47409	-0-	-59231	-0-	5380	1	31607	3	N	9036	8226	1			1276
						482	4	9940	9							

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
02	33727 X	22547	-0-	-11180	-0-	54	1	1381	3	N	7101	7027	1	31	8	514
						13301	4	7811	9							
03	36053 X	29159	-0-	-6894	-0-	4774	1	322	3	N	6673	6566	1	2	8	619
						16723	4	7340	9							
04	34890 X	28238	-0-	-6652	-0-	4620	1	448	3	N	6106	6190	1			535
						16453	4	6717	9							
05	36053 X	25816	-0-	-10237	-0-	4620	1	14670	4	N	5933	5850	1			618
						6526	9									
06	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	4620	1	23856	3	N	5547	5376	1			789
						818	4	6102	9							
07	29171 X	28997	-0-	-174	-0-	4301	1	18286	3	N	5327	5714	1			402
						550	4	5860	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
02	184805 X	70511	-0-	-114294	-0-	53989	3	3508	4	N	11831	11750	1			781
						13014	9									
03	71528 X	71528	-0-	-0-	-0-	3422	1	53793	3	N	10224	10289	1	62	8	654
						3067	4	11246	9							
04	61950 X	53475	-0-	-8475	-0-	3540	1	38886	3	N	7008	7182	1			480
						3340	4	7709	9							
05	64015 X	43445	-0-	-20570	-0-	3658	1	31299	3	N	5622	5912	1			190
						2304	4	6184	9							
06	61950 X	36527	-0-	-25423	-0-	3540	1	27567	3	N	4927	4645	1			472
						5420	9									
07	64015 X	39239	-0-	-24776	-0-	3658	1	29938	3	N	5130	5298	1			304
						5643	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	92017	X	62867	-0-	-29150	-0-	54	1	45543	4	N	15700	16010	1			571
							17270	9									
03	98363	X	56514	-0-	-41849	-0-	4774	1	38460	4	N	12073	12315	1			329
							13280	9									
04	95190	X	48224	-0-	-46966	-0-	4620	1	32961	4	N	9675	9340	1			664
							10643	9									
05	98363	X	39821	-0-	-58542	-0-	4774	1	25305	4	N	8856	8566	1			954
							9742	9									
06	88770	X	40857	-0-	-47913	-0-	4620	1	20932	3	N	7779	8166	1			567
							6748	4	8557	9							
07	67208	X	39193	-0-	-28015	-0-	4301	1	25948	3	N	7565	7235	1			897
							622	4	8322	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
02	277275	X	75384	-0-	-201891	-0-	61857	3	4351	4	N	8342	8607	1			626
							9176	9									
03	103478	X	72395	-0-	-31083	-0-	3973	1	59377	3	N	6455	6571	1	27	8	483
							1944	4	7101	9							
04	100140	X	57494	-0-	-42646	-0-	4110	1	45487	3	N	4945	4875	1			553
							2457	4	5440	9							
05	103478	X	52729	-0-	-50749	-0-	4247	1	43243	3	N	4467	4493	1			527
							325	4	4914	9							
06	100140	X	49104	-0-	-51036	-0-	4110	1	37584	3	N	3875	4040	1			362
							3147	4	4263	9							
07	80569	X	45162	-0-	-35407	-0-	3883	1	36903	3	N	3688	3677	1			373
							319	4	4057	9							

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
02	DELQ PR		23127	-0-	23127	58090	31	1	19169	4	Y	3570	3567	1	21	8	120
							3927	9									
03	80756	X	22666	-0-	-58090	-0-	2439	1	17822	4	Y	2186	2201	1	1	8	104
							2405	9									
04	50130	X	17596	-0-	-32534	-0-	2173	1	14678	4	Y	677	708	1			73
							745	9									
05	51801	X	15436	-0-	-36365	-0-	2034	1	11319	4	Y	1894	1751	1			216
							2083	9									
06	50130	X	14417	-0-	-35713	-0-	1960	1	3674	3	Y	3763	3691	1			288
							4644	4	4139	9							
07	24707	X	15747	-0-	-8960	-0-	2204	1	7797	3	Y	739	977	1			50
							4933	4	813	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
02	0		86131	-0-	86131	175985	70326	3	3932	4	Y	10794	11458	1	7	8	520
							11873	9									
03	245257	X	69272	-0-	-175985	-0-	8	1	47932	3	Y	9016	9059	1	9	8	468
							11414	4	9918	9							
04	105300	X	64711	-0-	-40589	-0-	56	1	49160	3	Y	7983	8118	1			333
							6714	4	8781	9							
05	108810	X	61633	-0-	-47177	-0-	2	1	52351	3	Y	7596	7076	1			853
							924	4	8356	9							
*06	105300	X	49175	-0-	-56125	-0-	39606	3	2885	4	Y	6076	6345	1			584
							6684	9									
07	108810	X	44201	-0-	-64609	-0-	36836	3	1484	4	Y	5346	5168	1			762
							5881	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
02	0	54982	-0-	54982	183332	411	1	38378	3	N	12877	13322	1			591
						2028	4	14165	9							
03	229171 X	45839	-0-	-183332	-0-	3425	1	28180	3	N	9985	10015	1			561
						3250	4	10984	9							
04	85260 X	35469	-0-	-49791	-0-	3973	1	20752	3	N	7016	6863	1			714
						3026	4	7718	9							
05	88102 X	32600	-0-	-55502	-0-	4247	1	18513	3	N	6011	6108	1			617
						3228	4	6612	9							
06	85260 X	33073	-0-	-52187	-0-	4110	1	17256	3	N	5538	5894	1			261
						5615	4	6092	9							
07	88102 X	30815	-0-	-57287	-0-	3452	1	19781	3	N	5486	4717	1			1030
						1547	4	6035	9							

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

02	0	82501	-0-	82501	169639	61305	3	3478	4	N	16107	16056	1			674
						17718	9									
03	0	60148	-0-	60148	229787	47609	3	906	4	N	10575	10735	1			514
						11633	9									
04	0	42396	-0-	42396	272183	32423	3	1598	4	N	7614	7777	1			351
						8375	9									
05	309055 X	36872	-0-	-272183	-0-	28599	3	1526	4	N	6134	6083	1			402
						6747	9									
06	65010 X	40644	-0-	-24366	-0-	4620	1	27365	3	N	5639	5442	1			599
						2456	4	6203	9							
07	67177 X	NO RPT	-0-	-67177	-0-					N	NO RPT					599

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	32349	-0-	32349	32349	470	1	20167	4	Y	10647	10087	1			560
						11712	9									
05	87615 X	55266	-0-	-32349	-0-	512	1	35513	4	Y	17492	17627	1			425
						19241	9									
06	82470 X	43853	-0-	-38617	-0-	512	1	25446	3	Y	10410	10449	1			386
						6444	4	11451	9							
07	85219 X	35078	-0-	-50141	-0-	31	1	26735	3	Y	5660	5662	1			384
						2086	4	6226	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280473 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42253	X	-0-	-0-	-42253	-0-					Y	448	307	1			1210
03	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					Y	-0-					1210
04	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	25125	2	10659	9	Y	9690	10400	1			500
05	52849	X	52849	-0-	-0-	-0-	39760	2	13089	9	Y	11899	11937	1			462
06	55786	X	55786	-0-	-0-	-0-	45962	2	9824	9	Y	8931	8966	1			427
*07	45886	X	45886	-0-	-0-	-0-	37307	3	8579	9	Y	7799	7817	0			409

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CPX II OPERATING, LLC 186311
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	67183	-0-	67183	67183	5073	1	50385	2		N	10659	9675	1	263	8	721
						11725	9										

CR3 OPERATING COMPANY, L.L.C. 186355
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	97	1			30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

02	42804	X	36859	-0-	-5945	-0-	35841	2	159	4	N	781	674	1			304
							859	9									
03	45632	X	39057	-0-	-6575	-0-	37816	2	24	4	N	1106	1033	1			377
							1217	9									
04	43800	X	37856	-0-	-5944	-0-	36922	2	15	4	N	835	1015	1			197
							919	9									
05	42253	X	35944	-0-	-6309	-0-	34904	2	261	4	N	708	727	1			178
							779	9									
06	39270	X	33379	-0-	-5891	-0-	31898	2	227	4	N	1140	1021	1			297
							1254	9									
*07	40547	X	40547	-0-	-0-	-0-	39341	2	84	4	N	1020	926	1			391
							1122	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	64894	-0-	64894	64894	720	1	60031	2	N	3766	3402	1			737
						4143	9									
03	T. A.	65204	-0-	65204	130098	1740	1	59695	2	N	3426	3744	1			419
						3769	9									
04	199698 X	69600	-0-	-130098	-0-	4617	1	61904	2	N	2799	2844	1			374
						3079	9									
05	65756 X	65756	-0-	-0-	-0-	6325	1	56519	2	N	2647	2819	1			202
						2912	9									
06	83280 X	56299	-0-	-26981	-0-	4252	1	49408	2	N	2399	2302	1			299
						2639	9									
07	69378 X	22569	-0-	-46809	-0-	1907	1	19659	2	N	912	888	1			323
						1003	9									

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					347
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					375
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	185	1			204
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					218
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					249
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	180	1			70

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 277994 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	163	1	157	2	N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	154	1	145	2	N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	168	1	172	2	N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	154	1	173	2	N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	173	1	179	2	N	-0-					-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	177	1	191	2	N	-0-					-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	373	3	56	9	N	51					258
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1099	3	138	9	N	125	181	1			202
04	450 N	220	-0-	-230	-0-	200	3	20	9	N	18					220
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	805	3	66	9	N	60					280
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	826	3	146	9	N	133	187	1	59	8	167
*07	217 N	81	-0-	-136	-0-	75	3	6	9	N	5					172

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

02	9077 X	8236	-0-	-841	-0-	7653	3	583	9	N	530	363	1			880
03	10044 X	9096	-0-	-948	-0-	8524	3	572	9	N	520	1052	1			348
04	9720 X	8284	-0-	-1436	-0-	7538	3	746	9	N	678	359	1			667
05	10044 X	8819	-0-	-1225	-0-	8382	3	437	9	N	397	533	1			531
06	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8526	3	475	9	N	432					963
*07	9083 X	8796	-0-	-287	-0-	8482	3	314	9	N	285	706	1			542

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9019 X	4191	-0-	-4828	-0-	3543	3	648	9	N	589	346	1			508
03	9641 X	3034	-0-	-6607	-0-	2313	3	721	9	N	655	520	1	5	8	638
04	9330 X	1993	-0-	-7337	-0-	1392	3	601	9	N	546	351	1	1	8	832
05	6541 X	3599	-0-	-2942	-0-	3218	3	381	9	N	346	710	1			468
06	6330 X	3902	-0-	-2428	-0-	3748	3	154	9	N	140					608
*07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4372	3	366	9	N	333	524	1			417

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

02	14500 X	14043	-0-	-457	-0-	13788	3	255	9	N	232	181	1			158
03	15500 X	14478	-0-	-1022	-0-	14216	3	262	9	N	238	194	1			202
04	15000 X	13282	-0-	-1718	-0-	11126	3	1936	4	N	200	187	1			215
						220	9									
05	15500 X	11949	-0-	-3551	-0-	11705	3	244	9	N	222					437
06	14575 X	12270	-0-	-2305	-0-	12052	3	218	9	N	198	355	1			280
*07	14725 X	11870	-0-	-2855	-0-	11500	3	165	4	N	186	366	1			100
						205	9									

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	1879	3	406	9	N	369	351	1			278
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	2486	3	586	9	N	533	356	1			455
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2191	3	499	9	N	454	531	1	1	8	377
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2184	3	398	9	N	362	349	1			390
06	3000 N	3051	-0-	51	51	2588	3	463	9	N	421	346	1			465
*07	2493 N	2442	-0-	-51	-0-	2046	3	396	9	N	360	528	1			297

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	324	1	1715	3	N	814	877	1			452
						895	9									
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	372	1	2114	3	N	797	869	1			380
						877	9									
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	348	1	1411	3	N	652	336	1	3	8	693
						717	9									
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	372	1	1287	3	N	728	713	1			708
						801	9									
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	276	1	1979	3	N	766	519	1	92	8	863
						843	9									
*07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	360	1	2217	3	N	697	723	1			837
						767	9									

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

02	2900 N	603	-0-	-2297	1092	553	3	50	9	N	45					153
03	1680 N	588	-0-	-1092	-0-	499	3	89	9	N	81	6	8			228
04	930 N	404	-0-	-526	-0-	343	3	61	9	N	55	182	1	1	8	100
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	859	3	75	9	N	68					168
*06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	936	3	89	9	N	81	1	8			248
*07	548 X	548	-0-	-0-	-0-	509	3	39	9	N	35					283

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

02	7801 X	6585	-0-	-1216	-0-	5666	3	919	9	N	835	902	1			423
03	8339 X	6188	-0-	-2151	-0-	5707	3	481	9	N	437	725	1			135
04	8070 X	6539	-0-	-1531	-0-	5638	3	901	9	N	819	531	1			423
05	8339 X	6284	-0-	-2055	-0-	5780	3	504	9	N	458	526	1			355
06	7080 X	6486	-0-	-594	-0-	5954	3	532	9	N	484	179	1			660
*07	6758 X	6296	-0-	-462	-0-	5789	3	507	9	N	461	873	1			248

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

02	5104 X	4987	-0-	-117	-0-	288	1	3797	3	N	820	528	1			1065
						902	9									
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	336	1	6035	3	N	429	937	1			557
						472	9									
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	360	1	5584	3	N	543	362	1			738
						132	4	597	9							
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	372	1	5428	3	N	549	520	1			767
						604	9									
06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	360	1	5269	3	N	498	908	1			357
						548	9									
*07	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	360	1	4755	3	N	492	519	1			330
						28	4	541	9							

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

02	16357 X	16357	-0-	-0-	-0-	324	1	15760	3	N	248	90	1			475
						273	9									
03	17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	360	1	16549	3	N	359	445	1	1	8	388
						395	9									
04	15510 X	13464	-0-	-2046	-0-	360	1	12914	3	N	173	215	1			346
						190	9									
05	16895 X	15367	-0-	-1528	-0-	372	1	14564	3	N	392	489	1			249
						431	9									
06	16350 X	16105	-0-	-245	-0-	360	1	15514	3	N	210	136	1			323
						231	9									
07	16895 X	11178	-0-	-5717	-0-	372	1	10605	3	N	183	270	1			236
						201	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	336	1	4480	3	Y	62	22	1			119
							68	9									
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	372	1	7658	3	Y	89	111	1			97
							98	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	348	1	4984	3	Y	44	54	1			87
							48	9									
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	372	1	7282	3	Y	97	122	1			62
							107	9									
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	360	1	3718	3	Y	53	34	1			81
							58	9									
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	372	1	2542	3	Y	45	67	1			59
							50	9									

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

02	9918	X	6208	-0-	-3710	-0-	6208	3			N	-0-					197
03	10602	X	8599	-0-	-2003	-0-	8599	3			N	-0-					197
04	10260	X	7377	-0-	-2883	-0-	7377	3			N	-0-					197
05	10602	X	7137	-0-	-3465	-0-	7137	3			N	-0-					197
06	10260	X	3688	-0-	-6572	-0-	3586	3	102	9	N	93					290
*07	8587	X	6772	-0-	-1815	-0-	6769	3	3	9	N	3					293

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

02	13978	X	7524	-0-	-6454	-0-	348	1	6427	3	Y	681	247	1			1306
							749	9									
03	14942	X	10546	-0-	-4396	-0-	372	1	9090	3	Y	985	1224	1			1067
							1084	9									
04	14460	X	5655	-0-	-8805	-0-	360	1	4758	3	Y	488	595	1	1	8	959
							537	9									
05	8866	X	6674	-0-	-2192	-0-	372	1	5124	3	Y	1071	1344	1			686
							1178	9									
06	10200	X	8494	-0-	-1706	-0-	348	1	7516	3	Y	573	373	1			886
							630	9									
07	10540	X	6053	-0-	-4487	-0-	360	1	5137	3	Y	505	742	1			649
							556	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

02	79320	X	79320	-0-	-0-	-0-	76793	3	2527	9	N	2297	1993	1			737
03	83436	X	83436	-0-	-0-	-0-	81442	3	1994	9	N	1813	1765	1			785
04	67547	X	67547	-0-	-0-	-0-	65539	3	2008	9	N	1825	2309	1	4	8	297
05	69607	X	69607	-0-	-0-	-0-	67296	3	2311	9	N	2101	1398	1			1000
06	63928	X	63928	-0-	-0-	-0-	360	1	61657	3	N	1737	2175	1			562
							1911	9									
*07	59885	X	59885	-0-	-0-	-0-	372	1	58285	3	N	1116	1251	1			427
							1228	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	3866	3	392	9	N	356	677	1			246
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4089	3	889	9	N	808	535	1			519
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	3716	3	879	9	N	799	905	1	1	8	412
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	3677	3	831	9	N	755	717	1			450
*06	T. A.		5019	-0-	5019	5019	4198	3	821	9	N	746	929	1			267
*07	T. A.		4925	-0-	4925	9944	4182	3	743	9	N	675	523	1			419

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8231	3	589	9	N	535	544	1			456
03	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	8844	3	506	9	N	460	528	1			388
04	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7723	3	549	9	N	499	360	1			527
05	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	7539	3	693	9	N	630	722	1			435
06	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8147	3	646	9	N	587	743	1			279
*07	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	7970	3	656	9	N	596	506	1			369

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	336	1	6608	3	N	382	377	1			611
						420	9									
03	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	372	1	7498	3	N	392	365	1			638
						431	9									
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	360	1	5436	3	N	378	368	1			648
						416	9									
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	372	1	5490	3	N	501	349	1			800
						551	9									
06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	360	1	5411	3	N	90	534	1			356
						99	9									
*07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	372	1	5150	3	N	125	166	1			315
						138	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

02	17081 X	15689	-0-	-1392	-0-	348	1	14299	3	N	947	899	1			458
						1042	9									
03	18259 X	16942	-0-	-1317	-0-	372	1	15584	3	N	896	927	1			427
						986	9									
04	17670 X	14079	-0-	-3591	-0-	312	1	12945	3	N	747	710	1	1	8	463
						822	9									
05	18259 X	16860	-0-	-1399	-0-	372	1	15281	3	N	1097	1240	1			320
						1207	9									
06	16680 X	16100	-0-	-580	-0-	360	1	14772	3	N	880	715	1			485
						968	9									
*07	16957 X	16691	-0-	-266	-0-	372	1	15328	3	N	901	909	1			477
						991	9									

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	348	1	3471	3	N	637	1064	1			148
						701	9									
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	372	1	3962	3	N	618	333	1			433
						680	9									
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	360	1	3812	3	N	671	535	1	2	8	567
						738	9									
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	360	1	2033	3	N	498	540	1			525
						548	9									
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	360	1	1895	3	N	466	536	1			455
						513	9									
*07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	372	1	1821	3	N	315	533	1			237
						347	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

02	7598 X	7019	-0-	-579	-0-	6774	3	245	9	N	223	364	1			466
03	8122 X	7056	-0-	-1066	-0-	6822	3	234	9	N	213	366	1			313
04	7860 X	3510	-0-	-4350	-0-	3370	3	140	9	N	127	173	1			267
05	8122 X	2457	-0-	-5665	-0-	2234	3	223	9	N	203					470
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	10					480
07	7502 X	2885	-0-	-4617	-0-	2797	3	88	9	N	80					560

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

02	80072 X	80072	-0-	-0-	-0-	75611	3	4461	9	N	4055	3948	1			732
03	77020 X	77020	-0-	-0-	-0-	73234	3	3786	9	N	3442	3557	1			617
04	56268 X	56268	-0-	-0-	-0-	52972	3	3296	9	N	2996	3289	1	4	8	320
05	61291 X	61291	-0-	-0-	-0-	57649	3	3642	9	N	3311	3016	1			615
06	55317 X	55317	-0-	-0-	-0-	52893	3	2424	9	N	2204	2107	1			712
*07	57412 X	57412	-0-	-0-	-0-	55182	3	2230	9	N	2027	1999	1			740

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1532	2	300	9	N	273	169	1			247
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1101	2	240	9	N	218	347	1			118
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1367	2	213	9	N	194	166	1			146
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	724	2	195	9	N	177	170	1			153
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	858	2	122	9	N	111	170	1			94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

02	2697 N	2448	-0-	-249 B	-0-	2427	3	21	9	N	19	16	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2841	3	23	9	N	21	16	1			23
04	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2883	3	21	9	N	19	16	1			26
05	2604 N	2417	-0-	-187 B	-0-	2394	3	23	9	N	21	16	1			31
06	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2823	3	19	9	N	17					48
*07	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	2999	3	18	9	N	16	16	1			48

PHOENIX (SILURIAN) //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY //CONT.// 614609
ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 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
02	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			10
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			11
05	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			12
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6					18
07	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1			18

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

02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7750	-0-	-124	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
*04	7620	X	7417	-0-	-203	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6426	-0-	-1448	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6442	-0-	-1058	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5690	-0-	-2060	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

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

02	16414	X	13149	-0-	-3265	-0-	277	1	12872	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	12463	-0-	-5083	-0-	296	1	12167	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	11236	-0-	-4874	-0-	287	1	10949	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	11201	-0-	-2842	-0-	296	1	10905	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	9747	-0-	-3843	-0-	282	1	9465	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	11845	-0-	-2198	-0-	289	1	11556	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
*07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11571 #	6484	-0-	-5087	-0-	95	1	6388	5	N	1	1	8			24
						1	9									
03	17329 #	2820	-0-	-14509	-0-	454	2	2366	5	N	-0-					24
04	25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-					24
05	26846 #	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-					24
06	25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-					24
07	6944 #	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					24

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

02	241019 X	235450	-0-	-5569	-0-	235450	2			Y	-0-					-0-
03	254727 X	102749	-0-	-151978	-0-	16595	1	86121	3	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
04	246510 X	98648	-0-	-147862	-0-	16228	1	82332	3	Y	80	6	1			74
						88	9									
05	253115 X	99286	-0-	-153829	-0-	14013	1	85272	3	Y	1	36	1			39
						1	9									
06	244290 X	94728	-0-	-149562	-0-	13340	1	81369	3	Y	17	26	0			30
						19	9									
07	251689 X	98607	-0-	-153082	-0-	14244	1	84188	3	Y	159					189
						175	9									

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

02	15892 X	15385	-0-	-507	-0-	15385	2			Y	-0-					-0-
03	16988 X	6724	-0-	-10264	-0-	1086	1	5636	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	16440 X	6487	-0-	-9953	-0-	1064	1	5400	3	Y	21	4	1			17
						23	9									
05	16616 X	6601	-0-	-10015	-0-	932	1	5669	3	Y	-0-	10	1			7
06	16020 X	6246	-0-	-9774	-0-	879	1	5363	3	Y	4	2	0			9
						4	9									
07	16461 X	6524	-0-	-9937	-0-	944	1	5578	3	Y	2					11
						2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2204	N	2142	-0-	-62	-0-	112	1	2030	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	127	1	2145	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	120	1	2083	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2206	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	4041	-0-	1041	1041	166	1	3874	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	3361	X	2320	-0-	-1041	-0-	200	1	2119	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

02	2726	N	2587	-0-	-139	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	516	-0-	-2119	-0-	83	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	490	-0-	-2000	-0-	81	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	510	-0-	-2249	-0-	72	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	Y	-0-					-0-
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	500	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	527	N	264	-0-	-263	-0-	43	1	221	3	N	-0-					-0-
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	33	1	169	3	N	-0-					-0-
05	682	N	236	-0-	-446	-0-	33	1	203	3	N	-0-					-0-
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

02	493	N	491	-0-	-2	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	479	3	N	7					7
							8	9									
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	26	1	456	3	N	1	1	1			7
							1	9									
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	26	1	479	3	N	1	1	1			7
							1	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	3	N	-0-					7
07	961	N	526	-0-	-435	-0-	45	1	481	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

02	609	N	565	-0-	-44	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	240	-0-	-380	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	231	-0-	-369	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	242	-0-	-347	-0-	36	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	38	1	203	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
03	620 N	451	-0-	-169	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
04	660 N	326	-0-	-334	-0-	18	1	307	3	N	1					1
						1	9									
05	744 N	304	-0-	-440	-0-	16	1	288	3	N	-0-					1
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					1
07	651 N	270	-0-	-381	-0-	23	1	247	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2204 X	1973	-0-	-231	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
03	2232 N	929	-0-	-1303	-0-	130	1	676	3	Y	112					112
						123	9									
04	2100 N	692	-0-	-1408	-0-	114	1	578	3	Y	-0-	4	7			108
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					108
06	780 N	574	-0-	-206	-0-	81	1	493	3	Y	-0-					108
07	837 N	596	-0-	-241	-0-	86	1	509	3	Y	1					109
						1	9									

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	37	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	217	-0-	-323	-0-	36	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	228	-0-	-330	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	29	1	179	3	Y	-0-					-0-
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	N	-0-					-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	54	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1643 N	794	-0-	-849	-0-	68	1	726	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

02	725 N	705	-0-	-20	-0-	37	1	668	2	N	-0-					-0-
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	41	1	686	3	N	-0-					-0-
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	38	1	653	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	37	1	673	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	N	-0-					-0-
07	1395 N	706	-0-	-689	-0-	61	1	645	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	20	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	9	-0-	9	29	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	3	-0-	3	32	3	3			Y	-0-					-0-
*07	33 X	1	-0-	-32	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

02	783 N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	41	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	41	1	717	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	3	Y	-0-					-0-
07	868 N	765	-0-	-103	-0-	66	1	699	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
05	217 N	61	-0-	-156	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	49	1	816	3	N	-0-					-0-
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	49	1	845	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	47	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1448	3	N	-0-					-0-
07	1798 N	873	-0-	-925	-0-	75	1	798	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

02	696 N	668	-0-	-28	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	280	-0-	-433	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	272	-0-	-418	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	283	-0-	-430	-0-	42	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	40	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	43	1	234	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	1972	N	1953	-0-	-19	-0-	102	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	114	1	1914	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	108	1	1882	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	104	1	1888	3	N	5	2	1			6
							6	9									
06	3000	N	3425	-0-	425	425	141	1	3283	3	N	1	1	1			6
							1	9									
*07	2502	X	2077	-0-	-425	-0-	179	1	1897	3	N	1	1	1			6
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

02	2900	N	3103	-0-	203	8240	3103	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1272	-0-	-1828	6412	198	1	1074	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1096	-0-	-1904	4508	172	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	10574	X	6066	-0-	-4508	-0-	861	1	5205	3	Y	-0-					-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	801	1	4798	3	Y	3	1	0			2
							3	9									
*07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	783	1	4555	3	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

02	754	N	742	-0-	-12	-0-	39	1	703	2	N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	43	1	729	3	N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	40	1	704	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	39	1	710	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	750	-0-	-738	-0-	65	1	685	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	35	1	181	3	N	-0-					-0-
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	21	1	105	3	N	-0-					-0-
05	620	N	140	-0-	-480	-0-	20	1	120	3	N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

02	3741	X	3568	-0-	-173	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1518	-0-	-2357	-0-	192	1	1326	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	1455	-0-	-2295	-0-	181	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	1502	-0-	-2373	-0-	224	1	1278	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1368	-0-	-2382	-0-	214	1	1153	3	Y	1					1
							1	9									
07	3813	X	1424	-0-	-2389	-0-	223	1	1201	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

02	145	N	119	-0-	-26	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	1073 N	1047	-0-	-26	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	62	1	1035	3	N	-0-					-0-
04	1110 N	996	-0-	-114	-0-	54	1	939	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	58	1	1055	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	75	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	1984 N	1076	-0-	-908	-0-	93	1	983	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	109	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	121	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	114	1	1984	3	N	6	3	1			3
						7	9									
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	110	1	2002	3	N	1	3	1			1
						1	9									
06	3000 N	3650	-0-	650	650	150	1	3499	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	2819 X	2169	-0-	-650	-0-	187	1	1981	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	272	-0-	-100	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	35	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	120	-0-	-240	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	143	-0-	-229	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

02	12325 X	12258	-0-	-67	-0-	12258	2			Y	-0-					-0-
03	13175 X	5235	-0-	-7940	-0-	661	1	4572	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	12750 X	5013	-0-	-7737	-0-	625	1	4388	3	Y	-0-					-0-
05	13144 X	5211	-0-	-7933	-0-	776	1	4434	3	Y	1					1
						1	9									
06	12720 X	3395	-0-	-9325	-0-	531	1	2862	3	Y	2	1	0			2
						2	9									
07	13113 X	5061	-0-	-8052	-0-	791	1	4270	3	Y	-0-					2

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

02	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	380	1	2627	3	N	-0-					-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	361	1	2535	3	N	-0-					-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	448	1	2560	3	N	-0-					-0-
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	431	1	2323	3	N	-0-					-0-
*07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	443	1	2391	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 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
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	32	1	585	2	N	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	34	1	592	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	33	1	602	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	640	-0-	-631	-0-	55	1	585	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	96	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	90	1	1574	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	93	1	1691	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3059	-0-	59	59	126	1	2933	3	N	-0-					1
07	3100	X	1746	-0-	-1354	-0-	150	1	1595	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	329	-0-	-19	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	318	3	N	1					1
							1	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	N	-0-					1
07	434	N	326	-0-	-108	-0-	28	1	298	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	1548	-0-	-1352	2165	1548	2			Y	-0-					-0-
03	2826	N	661	-0-	-2165	-0-	107	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	621	-0-	-999	-0-	102	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	640	-0-	-1003	-0-	90	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	83	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	92	1	541	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1276	-0-	-584	-0-	206	1	1070	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1235	-0-	-565	-0-	203	1	1032	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1262	-0-	-598	-0-	178	1	1084	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1153	-0-	-647	-0-	162	1	990	3	Y	1					1
							1	9									
07	1860	X	1037	-0-	-823	-0-	150	1	887	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1140	-0-	-49	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	66	1	1116	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	62	1	1078	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	59	1	1080	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1131	-0-	-1163	-0-	97	1	1034	3	N	-0-					-0-

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
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-
07	434	N	187	-0-	-247	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	902	-0-	-328	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	342	-0-	-867	-0-	43	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	287	-0-	-733	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	254	-0-	-707	-0-	38	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2146	N	2140	-0-	-6	-0-	112	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	127	1	2140	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	119	1	2066	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	118	1	2138	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3766	-0-	766	766	155	1	3610	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	2989	X	2223	-0-	-766	-0-	191	1	2031	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 #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 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
02	1160 N	1130	-0-	-30	-0-	59	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	66	1	1113	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	62	1	1083	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	57	1	1044	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	75	1	1743	3	N	-0-					-0-
07	1798 N	1125	-0-	-673	-0-	97	1	1028	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

02	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
03	6820 X	3008	-0-	-3812	-0-	486	1	2521	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	6960 X	2508	-0-	-4452	-0-	413	1	2095	3	Y	-0-					-0-
05	7564 X	2811	-0-	-4753	-0-	397	1	2414	3	Y	-0-					-0-
06	7320 X	2375	-0-	-4945	-0-	334	1	2039	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
07	7564 X	2577	-0-	-4987	-0-	373	1	2204	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

02	232 N	174	-0-	-58	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 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
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	36	1	607	3	N	-0-					-0-
04	720	N	617	-0-	-103	-0-	33	1	582	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	33	1	605	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	554	-0-	-686	-0-	48	1	506	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	51	-0-	-355	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

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
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	8	1	43	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	33	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	170	-0-	-460	-0-	28	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	270	-0-	-226	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

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
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	10875	X	9960	-0-	-915	-0-	521	1	9439	2	N	-0-					74
03	11625	X	10572	-0-	-1053	-0-	589	1	9909	3	N	67	74	7			67
							74	9									
04	10920	X	9841	-0-	-1079	-0-	533	1	9277	3	N	28	12	1			83
							31	9									
05	11284	X	9429	-0-	-1855	-0-	492	1	8937	3	N	-0-	12	1			71
06	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	707	1	16505	3	N	3	3	1			71
							3	9									
07	11625	X	10779	-0-	-846	-0-	928	1	9848	3	N	3	3	1			71
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

02	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	20					20
							22	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					20
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					20
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					20
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

02	783	N	756	-0-	-27	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	39	1	684	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	39	1	714	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	743	-0-	-714	-0-	64	1	679	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

02	319	N	268	-0-	-51	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	115	-0-	-226	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

02	406	N	373	-0-	-33	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	360	3	N	1					1
							1	9									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	3	N	-0-					1
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	-0-					1
07	775	N	386	-0-	-389	-0-	33	1	353	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	857	-0-	-13	-0-	45	1	812	2	N	-0-					-0-
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	50	1	834	3	N	-0-					-0-
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	46	1	808	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	44	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	826	-0-	-879	-0-	71	1	755	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

02	2900	N	1327	-0-	-1573	998	1327	2			Y	-0-					-0-
03	1567	N	569	-0-	-998	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	543	-0-	-837	-0-	68	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	569	-0-	-857	-0-	85	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	84	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	86	1	462	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

02	261	N	255	-0-	-6	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
07	527	N	251	-0-	-276	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	104	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	118	1	1979	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	110	1	1911	3	N	6	3	1			3
							7	9									
05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	108	1	1960	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	3000	N	3474	-0-	474	474	143	1	3330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3100	X	1995	-0-	-1105	-0-	172	1	1822	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

02	435	N	433	-0-	-2	-0-	23	1	410	2	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	23	1	395	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	22	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	N	-0-					-0-
07	837	N	416	-0-	-421	-0-	36	1	380	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1560	-0-	-209	-0-	82	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	96	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	91	1	1592	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	70	1	1268	3	N	-0-	2	1			1
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	73	1	1702	3	N	-0-					1
07	3100	X	992	-0-	-2108	-0-	85	1	907	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 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
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	30	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	28	1	494	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	27	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	483	-0-	-168	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 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
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	3	N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	34	1	584	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	32	1	584	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	44	1	1023	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	637	-0-	-603	-0-	55	1	582	3	N	-0-					-0-

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
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	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
02	2001	N	1905	-0-	-96	-0-	100	1	1805	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	112	1	1880	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	106	1	1852	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	104	1	1884	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3432	-0-	432	432	141	1	3290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	161	1	1711	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 #: 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
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	51	1	859	3	N	-0-					-0-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	48	1	829	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	47	1	852	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	3	N	-0-					-0-
07	1767 N	897	-0-	-870	-0-	77	1	820	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

02	2900 N	1361	-0-	-1539	1420	32	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	2351 N	931	-0-	-1420	-0-	73	1	858	3	Y	-0-					-0-
04	1020 N	890	-0-	-130	-0-	68	1	820	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	1054 N	909	-0-	-145	-0-	76	1	833	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	88	1	1940	3	Y	1					1
						1	9									
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	100	1	1062	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

02	1305 N	1274	-0-	-31	-0-	67	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	64	1	1121	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	65	1	1186	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	3	N	-0-					-0-
07	2387 N	1566	-0-	-821	-0-	135	1	1430	3	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	101	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	3	N	-0-					-0-
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	1779	3	N	9	5	1			4
						10	9									
05	2046 N	1699	-0-	-347	-0-	89	1	1608	3	N	2	4	1			2
						2	9									
06	3000 N	3050	-0-	50	50	125	1	2924	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	2759 X	1824	-0-	-935	-0-	157	1	1666	3	N	1	1	1			2
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

02	2900 N	1587	-0-	-1313	1084	25	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	2041 N	957	-0-	-1084	-0-	101	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	1560 N	847	-0-	-713	-0-	85	1	760	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	258	1	1883	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	272	1	2224	3	Y	1					1
						1	9									
*07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	1923	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	93	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	106	1	1777	3	N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	99	1	1724	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	94	1	1715	3	N	-0-	2	1			1
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	118	1	2761	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3100	X	1751	-0-	-1349	-0-	151	1	1599	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1053	-0-	-1458	-0-	170	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	2490	X	934	-0-	-1556	-0-	154	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1221	-0-	-1414	-0-	172	1	1049	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1066	-0-	-1484	-0-	150	1	915	3	Y	1					1
							1	9									
07	2635	X	1147	-0-	-1488	-0-	166	1	981	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

02	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	287	-0-	-457	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	266	-0-	-364	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	269	-0-	-413	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	47	1	255	3	Y	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	45	1	245	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	N	-0-					-0-
07	589	N	279	-0-	-310	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	N	-0-					-0-
07	496	N	246	-0-	-250	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

02	2523	N	1298	-0-	-1225	-0-	68	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	908	-0-	-1789	-0-	51	1	857	3	N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	144	1	2498	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	151	1	2735	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3360	-0-	360	360	138	1	3221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	195	1	2068	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 #: 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
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	-0-	1	1			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	N	-0-					-0-
07	992	N	513	-0-	-479	-0-	44	1	469	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
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
07	558	N	254	-0-	-304	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-

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
02	5104	X	5065	-0-	-39	-0-	265	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	295	1	4967	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5130	-0-	-150	-0-	278	1	4837	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	5456	X	5246	-0-	-210	-0-	274	1	4972	3	N	-0-	6	1			2
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	375	1	8762	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	5518	X	5403	-0-	-115	-0-	465	1	4936	3	N	2	2	1			2
							2	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 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
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	33	1	571	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	601	-0-	-608	-0-	52	1	549	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 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
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	28	1	500	2	N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	31	1	547	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	N	-0-	1	1			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	573	-0-	-605	-0-	49	1	524	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	981	-0-	-92	-0-	51	1	930	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	60	1	1010	3	N	27					27
							30	9									
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	58	1	1005	3	N	2	1	1			28
							2	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	54	1	986	3	N	130	130	0	1	1	27
							143	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	73	1	1701	3	N	-0-					27
07	2139	N	1034	-0-	-1105	-0-	89	1	945	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	39	1	657	3	N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	42	1	729	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	39	1	702	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	724	-0-	-826	-0-	62	1	662	3	N	-0-					-0-

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
02	609	N	591	-0-	-18	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	31	1	564	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	628	-0-	-674	-0-	54	1	574	3	N	-0-					-0-

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
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	8	1	87	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
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	29	1	502	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-	1	1			-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	39	1	914	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	86	1	914	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	80	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	69	1	1249	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	2154	3	N	-0-					1
07	2573	N	1342	-0-	-1231	-0-	116	1	1226	3	N	-0-					1

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	114	1	1912	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	107	1	1864	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	104	1	1888	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3340	-0-	340	340	137	1	3202	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3007	X	1999	-0-	-1008	-0-	172	1	1826	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

02	435	N	423	-0-	-12	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	21	1	360	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	3	N	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-					1
07	775	N	376	-0-	-399	-0-	32	1	344	3	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

02	783	N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	723	3	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	22	5	1			17
							24	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	N	-0-	10	1			7
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	3	N	1					8
							1	9									
07	1581	N	729	-0-	-852	-0-	62	1	661	3	N	5	1	1			12
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18386 X	6841	-0-	-11545	-0-	6841	2			Y	-0-					20
03	14694 X	907	-0-	-13787	-0-	130	1	676	3	Y	92					112
						101	9									
04	13770 X	3492	-0-	-10278	-0-	575	1	2917	3	Y	-0-					112
05	10757 X	4707	-0-	-6050	-0-	664	1	4043	3	Y	-0-					112
06	10410 X	1862	-0-	-8548	-0-	262	1	1600	3	Y	-0-	1	0			111
07	7316 X	1537	-0-	-5779	-0-	222	1	1315	3	Y	-0-					111

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
02	3509 X	3192	-0-	-317	-0-	167	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3751 X	2967	-0-	-784	-0-	166	1	2799	3	N	2	1	0	1	1	-0-
						2	9									
04	3420 X	2974	-0-	-446	-0-	161	1	2803	3	N	9	4	1			5
						10	9									
05	3410 X	3043	-0-	-367	-0-	159	1	2884	3	N	-0-	4	1			1
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	200	1	4659	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	4495 X	3135	-0-	-1360	-0-	270	1	2864	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

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

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 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
02	5336 X	4593	-0-	-743	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
03	6014 X	1857	-0-	-4157	-0-	234	1	1622	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	5820 X	1725	-0-	-4095	-0-	215	1	1510	3	Y	-0-					-0-
05	6014 X	1757	-0-	-4257	-0-	262	1	1495	3	Y	-0-					-0-
06	5130 X	1642	-0-	-3488	-0-	257	1	1384	3	Y	1					1
						1	9									
07	4898 X	1658	-0-	-3240	-0-	259	1	1399	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1363	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	N	-0-					1
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	128	1	1357	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

02	261	N	260	-0-	-1	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
07	527	N	256	-0-	-271	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2146	X	2082	-0-	-64	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	895	-0-	-1399	-0-	145	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	2220	X	852	-0-	-1368	-0-	140	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	873	-0-	-1390	-0-	123	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	803	-0-	-1387	-0-	113	1	689	3	Y	1					1
							1	9									
07	2232	X	845	-0-	-1387	-0-	122	1	723	3	Y	-0-					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

02	116	N	107	-0-	-9	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

02	957	N	772	-0-	-185	-0-	40	1	732	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	44	1	765	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	43	1	773	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	47	1	1090	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	929	-0-	-714	-0-	80	1	849	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	N	19					163
							21	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	N	157	163	7			157
							173	9									
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	44	1	770	3	N	12	1	1			168
							13	9									
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	38	1	695	3	N	10	1	1			177
							11	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	N	13					190
							14	9									
07	1643	N	888	-0-	-755	-0-	75	1	791	3	N	20					210
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	29	1	495	3	N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	27	1	469	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	26	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	3	N	-0-					-0-
07	992	N	497	-0-	-495	-0-	43	1	454	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

02	1508	N	1284	-0-	-224	-0-	67	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	68	1	1144	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	69	1	1192	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	68	1	1236	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	N	-0-					1
07	2542	N	1327	-0-	-1215	-0-	114	1	1213	3	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	724	3	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	455	-0-	-9	-0-	24	1	431	2	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	26	1	444	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	25	1	458	3	N	-0-	1	1			-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	N	-0-					-0-
07	775	N	479	-0-	-296	-0-	41	1	438	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
07	372	N	191	-0-	-181	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-

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
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	445	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	3	N	-0-	1	1			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	N	-0-					-0-
07	961	N	460	-0-	-501	-0-	40	1	420	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
02	493	N	469	-0-	-24	-0-	24	1	438	2	Y	6					87
							7	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	37	24	7			100
							41	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	26	1	453	3	Y	8	1	1			107
							9	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	11	1	1			117
							12	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	733	3	Y	3					120
							3	9									
07	558	N	408	-0-	-150	-0-	34	1	366	3	Y	7					127
							8	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
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	3					105
							3	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	122	1	2058	3	N	-0-	2	0	102	7	1
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2010	3	N	16	3	1			14
							18	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1991	3	N	3	3	1			14
							3	9									
06	3000	N	3560	-0-	560	560	146	1	3413	3	N	1	1	1			14
							1	9									
*07	2642	X	2082	-0-	-560	-0-	179	1	1902	3	N	1	1	1			14
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	308	-0-	-467	-0-	50	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	286	-0-	-464	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	305	-0-	-470	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

02	1102	N	624	-0-	-478	-0-	33	1	591	2	N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1086	-0-	-1425	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

02	2900	N	1237	-0-	-1663	272	1237	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	540	-0-	-793	-0-	87	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	524	-0-	-766	-0-	86	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	534	-0-	-799	-0-	75	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	71	1	436	3	Y	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	456	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

02	1102	N	1065	-0-	-37	-0-	56	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	63	1	1060	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	60	1	1041	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1205	-0-	-996	-0-	104	1	1101	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

02	2048	N	1097	-0-	-951	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	455	-0-	-723	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	440	-0-	-700	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	441	-0-	-737	-0-	66	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	63	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	66	1	355	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	7					7
							8	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					7
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					7
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					7
07	558	N	152	-0-	-406	-0-	13	1	139	3	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

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

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

02	551 N	538	-0-	-13	-0-	28	1	510	2	N	-0-					27
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	3	N	-0-	27	7			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	961 N	617	-0-	-344	-0-	53	1	564	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

02	T. A.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	8	-0-	8	21	8	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	27	6	3			Y	-0-					-0-
05	35 X	8	-0-	-27	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*07	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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					395
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	395	7			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	1					1
						1	9									
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-					1
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	N	-0-					1
07	620 N	313	-0-	-307	-0-	27	1	286	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
07	496	N	96	-0-	-400	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	93	1	1678	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	105	1	1767	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	99	1	1720	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	94	1	1711	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3073	-0-	73	73	126	1	2946	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3007	X	1839	-0-	-1168	-0-	158	1	1680	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	51	1	926	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	68	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	83	1	876	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	72	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	68	1	1183	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	67	1	1219	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	95	1	2216	3	Y	-0-					1
07	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	111	1	1181	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	N	-0-					133
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	127	133	7			127
							140	9									
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					127
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					127
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	4	1	98	3	N	-0-					127
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	6	1	67	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	21	1	362	3	N	1					1
							1	9									
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	3	N	-0-					1
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	609	3	N	-0-					1
07	775	N	374	-0-	-401	-0-	32	1	342	3	N	-0-					1

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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	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
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	38	1	683	2	N	-0-					-0-
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	41	1	694	3	N	-0-					-0-
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	40	1	697	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	40	1	719	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	764	-0-	-724	-0-	66	1	698	3	N	-0-					-0-

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
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	42					249
							46	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	3	N	320	167	1	249	7	153
							352	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	3	N	282	2	1			433
							310	9									
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	69	1	1247	3	N	51	2	1			482
							56	9									
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	64	1	1504	3	N	11	167	1			326
							12	9									
07	2883	N	2482	-0-	-401	-0-	210	1	2228	3	N	40	142	1			224
							44	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	90	1	1511	3	N	-0-					-0-
04	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	85	1	1471	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	81	1	1473	3	N	-0-	2	1			1
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2537	3	N	-0-					1
07	2077 X	1541	-0-	-536	-0-	133	1	1408	3	N	-0-					1

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
02	1392 N	1365	-0-	-27	-0-	71	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	80	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	75	1	1300	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	75	1	1370	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	108	1	2512	3	N	-0-					1
07	2759 N	2005	-0-	-754	-0-	173	1	1832	3	N	-0-					1

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
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	-0-					-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	3	N	-0-					-0-
04	810 N	651	-0-	-159	-0-	35	1	614	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	868 N	493	-0-	-375	-0-	26	1	467	3	N	-0-	1	1			-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	518	-0-	-784	-0-	45	1	473	3	N	-0-					-0-

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
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	7					7
						8	9									
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					7
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					7
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					7
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	11	1	114	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
02	493 N	492	-0-	-1	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	3	N	-0-	1	1			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	N	-0-					-0-
07	992 N	503	-0-	-489	-0-	43	1	460	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	1276	N	1263	-0-	-13	-0-	66	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	74	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	69	1	1201	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1364	N	249	-0-	-1115	-0-	13	1	235	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	99	1	2311	3	N	-0-					1
07	2542	N	1083	-0-	-1459	-0-	93	1	990	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

02	1972	N	1915	-0-	-57	-0-	100	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3347	-0-	347	347	3347	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1875	-0-	-884	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	27					27
							30	9									
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	27	1	464	3	N	1	1	1			27
							1	9									
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	26	1	465	3	N	1	1	1			27
							1	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	3	N	-0-					27
07	992	N	480	-0-	-512	-0-	41	1	439	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

02	58	N	22	-0-	-36	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	1015	N	1009	-0-	-6	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	57	1	962	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	54	1	944	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	51	1	929	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	73	1	1714	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1075	-0-	-940	-0-	93	1	982	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
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	124	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	138	1	2322	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	129	1	2243	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	125	1	2275	3	N	-0-	3	1			1
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	168	1	3921	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3224	X	2401	-0-	-823	-0-	207	1	2193	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	155	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2939	-0-	-471	-0-	165	1	2774	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2842	-0-	-458	-0-	154	1	2679	3	N	8	3	1			5
							9	9									
05	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	154	1	2790	3	N	-0-	4	1			1
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	197	1	4596	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	262	1	2776	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-
03	589	N	390	-0-	-199	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192	-0-	22	1	385	3	N	1					1
							1	9									
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	23	1	424	3	N	-0-					1
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	3	N	-0-					1
07	806	N	525	-0-	-281	-0-	45	1	480	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	33	1	574	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	31	1	566	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	44	1	1034	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	630	-0-	-579	-0-	54	1	576	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363 N	1327	-0-	-36	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	78	1	1309	3	N	-0-					-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	70	1	1271	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	98	1	2291	3	N	-0-					1
07	2666 N	1361	-0-	-1305	-0-	117	1	1244	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17					207
03	2666 X	767	-0-	-1899	-0-	88	1	612	3	Y	61	165	1			103
						67	9									
04	2580 X	719	-0-	-1861	-0-	87	1	613	3	Y	17					120
						19	9									
05	2604 X	693	-0-	-1911	-0-	100	1	574	3	Y	17					137
						19	9									
06	2460 X	654	-0-	-1806	-0-	100	1	540	3	Y	13					150
						14	9									
07	1705 X	741	-0-	-964	-0-	113	1	611	3	Y	15					165
						17	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	N	-0-					-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	3	N	-0-					-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1222	3	N	-0-					-0-
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	61	1	645	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	312	-0-	-277	-0-	29	1	200	3	Y	75					75
						83	9									
04	570 N	224	-0-	-346	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					75
05	589 N	229	-0-	-360	-0-	34	1	195	3	Y	-0-					75
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	34	1	186	3	Y	-0-					75
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	33	1	178	3	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	43	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	40	1	700	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	775 N	753	-0-	-22	-0-	39	1	714	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	63	1	665	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

02	2088 N	2060	-0-	-28	-0-	108	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	3	N	-0-					-0-
04	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	114	1	1985	3	N	6	3	1			3
						7	9									
05	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	103	1	1870	3	N	1	3	1			1
						1	9									
06	3000 N	3392	-0-	392	392	139	1	3252	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	179	1	1896	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
03	403 N	216	-0-	-187	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
04	420 N	183	-0-	-237	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
07	372 N	199	-0-	-173	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	60	1	1043	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1333 N	999	-0-	-334	-0-	52	1	947	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	66	1	1548	3	N	-0-					-0-
07	2232 N	1033	-0-	-1199	-0-	89	1	944	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	20	1	345	3	N	1					1
						1	9									
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	3	N	-0-					1
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					1
07	744 N	391	-0-	-353	-0-	34	1	357	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	N	-0-					-0-
03	837 N	807	-0-	-30	-0-	45	1	762	3	N	-0-					-0-
04	900 N	592	-0-	-308	-0-	32	1	558	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	868 N	572	-0-	-296	-0-	30	1	542	3	N	-0-	1	1			-0-
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	702	-0-	-476	-0-	60	1	642	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	3	N	-0-					-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	3	N	-0-					-0-
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	635	-0-	-450	-0-	103	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	1470 N	397	-0-	-1073	-0-	65	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	1550 N	566	-0-	-984	-0-	80	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	397	-0-	-203	-0-	56	1	341	3	Y	-0-					-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	530	-0-	-741	-0-	67	1	463	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	509	-0-	-841	-0-	63	1	445	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1364 N	465	-0-	-899	-0-	69	1	395	3	N	1					1
						1	9									
06	510 N	447	-0-	-63	-0-	70	1	377	3	N	-0-					1
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	73	1	393	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	106	1	735	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	704	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	112	1	605	3	N	-0-					1
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	108	1	583	3	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

02	1566	N	1414	-0-	-152	-0-	74	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	83	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	79	1	1382	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	74	1	1343	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	103	1	2404	3	N	-0-					1
07	2387	N	1482	-0-	-905	-0-	128	1	1354	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

02	58	N	46	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	22	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	90	-0-	-240	-0-	15	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	102	-0-	-270	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	1					1
							1	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-	1	1			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 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
02	1363	N	1087	-0-	-276	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	455	-0-	-847	-0-	57	1	398	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	426	-0-	-774	-0-	53	1	373	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	438	-0-	-709	-0-	65	1	373	3	N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	66	1	358	3	N	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	72	1	387	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2233	N	2181	-0-	-52	-0-	114	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	126	1	2120	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	118	1	2062	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	115	1	2080	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3658	-0-	658	658	150	1	3507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	2868	X	2210	-0-	-658	-0-	190	1	2019	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	N	1770	-0-	-202	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	741	-0-	-1274	-0-	94	1	647	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	701	-0-	-1099	-0-	87	1	614	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	743	-0-	-1148	-0-	111	1	632	3	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	114	1	616	3	N	-0-					-0-
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	124	1	670	3	N	-0-					-0-

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
02	53145	X	53145	-0-	-0-	-0-	53145	2			N	-0-					-0-
03	58435	X	23079	-0-	-35356	-0-	3677	1	19394	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
04	56550	X	22255	-0-	-34295	-0-	3608	1	18628	3	N	17	1	1			16
							19	9									
05	57815	X	22661	-0-	-35154	-0-	3209	1	19452	3	N	-0-	8	1			8
06	55290	X	21477	-0-	-33813	-0-	3044	1	18421	3	N	11	6	0			13
							12	9									
07	56823	X	22315	-0-	-34508	-0-	3245	1	19067	3	N	3					16
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218 N	1099	-0-	-119	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	65	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	62	1	1080	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	85	1	1980	3	N	-0-					-0-
07	2294 N	1232	-0-	-1062	-0-	106	1	1125	3	N	1					1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

02	2088 N	1965	-0-	-123	-0-	103	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2387 N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	3	N	-0-					-0-
04	2250 N	2060	-0-	-190	-0-	112	1	1942	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2108 N	2032	-0-	-76	-0-	106	1	1925	3	N	1	3	1			1
						1	9									
06	3000 N	3254	-0-	254	254	134	1	3119	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	182	1	1928	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	188	1	3402	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	209	1	3513	3	N	-0-					-0-
04	3840 X	3564	-0-	-276	-0-	193	1	3360	3	N	10	4	1			6
						11	9									
05	3937 X	3560	-0-	-377	-0-	186	1	3373	3	N	1	4	1			3
						1	9									
06	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	254	1	5917	3	N	1	1	1			3
						1	9									
07	4340 X	3636	-0-	-704	-0-	313	1	3322	3	N	1	1	1			3
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

02	232 N	225	-0-	-7	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
07	341 N	194	-0-	-147	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
04	150 N	50	-0-	-100	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
05	155 N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	227	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4491	-0-	-283	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
04	4620 X	4324	-0-	-296	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
05	4743 X	4412	-0-	-331	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
07	5177 X	4511	-0-	-666	-0-	4511	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1152	-0-	-1483	-0-	186	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	870	-0-	-1860	-0-	143	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1164	-0-	-1781	-0-	164	1	1000	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	779	-0-	-2071	-0-	110	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	730	-0-	-2215	-0-	106	1	624	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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	667 N	584	-0-	-83	-0-	31	1	553	2	N	-0-					-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	36	1	606	3	N	-0-					-0-
04	690 N	569	-0-	-121	-0-	31	1	536	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	30	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	560	-0-	-587	-0-	48	1	512	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
07	310 N	137	-0-	-173	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

02	1189 N	1092	-0-	-97	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	64	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	58	1	1006	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	61	1	1108	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	3	N	-0-					-0-
07	2046 N	1123	-0-	-923	-0-	97	1	1026	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	58	1	972	3	N	-0-					-0-
04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	53	1	926	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3000 N	4553	-0-	1553	1553	187	1	4365	3	N	1					1
						1	9									
*07	3100 N	3766	-0-	666	2219	324	1	3441	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
07	248 N	121	-0-	-127	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

02	174 N	139	-0-	-35	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
07	248 N	85	-0-	-163	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-	1	1			-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

02	T. A.		187	-0-	187	291	187	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		77	-0-	77	368	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		71	-0-	71	439	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	511	X	72	-0-	-439	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	673	-0-	-784	-0-	109	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	498	-0-	-1092	-0-	82	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	594	-0-	-1111	-0-	84	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	478	-0-	-182	-0-	67	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	75	1	445	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	527	-0-	-403	-0-	85	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	279	-0-	-981	-0-	46	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	407	-0-	-1050	-0-	57	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

02	1160	N	580	-0-	-580	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	625	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	578	-0-	-755	-0-	50	1	528	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

02	928	N	610	-0-	-318	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	36	1	600	3	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	628	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	687	-0-	-646	-0-	59	1	628	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	37	1	643	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	701	-0-	-601	-0-	60	1	641	3	N	-0-					-0-

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
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2703	-0-	-180	-0-	152	1	2551	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2569	-0-	-191	-0-	139	1	2422	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	2852	N	2597	-0-	-255	-0-	136	1	2461	3	Y	-0-	3	1			1
06	3000	N	4433	-0-	1433	1433	182	1	4250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	4060	X	2627	-0-	-1433	-0-	226	1	2400	3	Y	1	1	1			1
							1	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
02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	57	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	58	1	1012	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	56	1	1012	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1071	-0-	-1068	-0-	92	1	979	3	N	-0-					-0-

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
02	1508	N	1485	-0-	-23	-0-	78	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	85	1	1436	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	80	1	1400	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	80	1	1450	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	105	1	2457	3	N	-0-					1
07	2976	N	1531	-0-	-1445	-0-	132	1	1399	3	N	-0-					1

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
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	869	-0-	-960	-0-	140	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	642	-0-	-1428	-0-	106	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	749	-0-	-1390	-0-	106	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	87	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	92	1	544	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	261	N	155	-0-	-106	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	8	1	136	3	N	12					12
							13	9									
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	3	N	-0-					12
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					12
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					12
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	12	1	126	3	N	-0-					12

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
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	221	1	3996	2	N	14					129
							15	9									
03	4681	X	4338	-0-	-343	-0-	233	1	3927	3	N	162	129	7			162
							178	9									
04	4560	X	4146	-0-	-414	-0-	224	1	3900	3	N	20	5	1			177
							22	9									
05	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	220	1	3988	3	N	11	5	1			183
							12	9									
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	295	1	6876	3	N	10	1	1			192
							11	9									
07	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	352	1	3733	3	N	21	1	1			212
							23	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	861	-0-	-9	-0-	45	1	816	2	N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	50	1	848	3	N	-0-					-0-
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	46	1	801	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	45	1	814	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	821	-0-	-884	-0-	71	1	750	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 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
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	92	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	98	1	1643	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	87	1	1518	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	84	1	1524	3	N	-0-	2	1			1
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2641	3	N	-0-					1
07	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	138	1	1468	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	862	-0-	-1463	-0-	109	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	825	-0-	-1425	-0-	103	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	860	-0-	-1434	-0-	128	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	820	-0-	-1310	-0-	128	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	2170	X	843	-0-	-1327	-0-	132	1	711	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

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
02	261 N	49	-0-	-212	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	N	-0-					-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

02	1450 N	1326	-0-	-124	-0-	68	1	1238	2	N	18	183	1			171
						20	9									
03	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	72	1	1208	3	N	17					188
						19	9									
04	1350 N	1159	-0-	-191	-0-	62	1	1073	3	N	22	1	1			209
						24	9									
05	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	59	1	1070	3	N	21	1	1			229
						23	9									
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	81	1	1890	3	N	18					247
						20	9									
07	2294 N	1150	-0-	-1144	-0-	97	1	1033	3	N	18					265
						20	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	136	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	1675	-0-	-1766	-0-	94	1	1581	3	N	-0-					-0-
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	193	1	3350	3	N	11	5	1			6
						12	9									
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	170	1	3095	3	N	2	5	1			3
						2	9									
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	223	1	5211	3	N	-0-	1	1			2
07	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	267	1	2836	3	N	4	1	1			5
						4	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

02	435 N	434	-0-	-1	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	24	1	418	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	20	1	364	3	N	-0-	1	1			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	N	-0-					-0-
07	899 N	426	-0-	-473	-0-	37	1	389	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	743	-0-	-1055	-0-	120	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	1860 N	649	-0-	-1211	-0-	107	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	1922 N	718	-0-	-1204	-0-	101	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	622	-0-	-98	-0-	88	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	99	1	583	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	13	1	142	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
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	52	1	879	3	N	-0-					-0-
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	48	1	840	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	46	1	839	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1494	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	896	-0-	-902	-0-	77	1	819	3	N	-0-					-0-

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
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	999	-0-	-768	-0-	161	1	838	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	565	-0-	-1415	-0-	93	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	886	-0-	-1160	-0-	125	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	637	-0-	-323	-0-	90	1	547	3	Y	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	99	1	587	3	Y	-0-					-0-

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
02	1537	N	1503	-0-	-34	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	634	-0-	-1009	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	608	-0-	-952	-0-	76	1	532	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	619	-0-	-993	-0-	92	1	527	3	N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	92	1	497	3	N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	95	1	511	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
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	338	-0-	-344	-0-	43	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	336	-0-	-474	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	320	-0-	-548	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	45	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	42	1	225	3	Y	-0-					-0-

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
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1020	-0-	-1026	-0-	165	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	736	-0-	-1634	-0-	121	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	989	-0-	-1460	-0-	140	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	345	-0-	-645	-0-	48	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
07	775	N	98	-0-	-677	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	349	3	N	1					1
							1	9									
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	20	1	359	3	N	-0-					1
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					1
07	744	N	381	-0-	-363	-0-	33	1	348	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	868	-0-	-899	-0-	140	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	468	-0-	-1992	-0-	77	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	801	-0-	-1834	-0-	113	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4080	-0-	1080	1080	575	1	3505	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4630	-0-	1530	2610	670	1	3960	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	110	-0-	-370	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	179	-0-	-317	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-

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
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	175	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	194	1	3269	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	182	1	3171	3	N	10	4	1			6
							11	9									
05	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	175	1	3174	3	N	-0-	5	1			1
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	235	1	5479	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	293	1	3113	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	36	1	609	3	N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	34	1	594	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	32	1	575	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	606	-0-	-665	-0-	52	1	554	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	3	N	-0-					-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	102	1	1854	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3209	-0-	209	209	132	1	3076	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	2169 X	1960	-0-	-209	-0-	169	1	1790	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

02	2088 N	2077	-0-	-11	-0-	109	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2232 N	1982	-0-	-250	-0-	111	1	1871	3	N	-0-					-0-
04	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	105	1	1820	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2232 N	2036	-0-	-196	-0-	106	1	1930	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3548	-0-	548	548	146	1	3401	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2883 X	2080	-0-	-803	-0-	179	1	1900	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	151	1	2742	2	N	-0-					-0-
03	3193 X	3010	-0-	-183	-0-	169	1	2841	3	N	-0-					-0-
04	3090 X	2923	-0-	-167	-0-	158	1	2756	3	N	8	3	1			5
						9	9									
05	3193 X	2929	-0-	-264	-0-	153	1	2776	3	N	-0-	4	1			1
06	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	206	1	4815	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3317 X	2970	-0-	-347	-0-	256	1	2713	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	1261	-0-	-2273	-0-	159	1	1102	3	Y	-0-					-0-
04	3390 X	1204	-0-	-2186	-0-	150	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	3317 X	1256	-0-	-2061	-0-	187	1	1069	3	Y	-0-					-0-
06	3210 X	1173	-0-	-2037	-0-	183	1	989	3	Y	1					1
						1	9									
07	3224 X	1143	-0-	-2081	-0-	179	1	964	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
03	1426 N	707	-0-	-719	-0-	114	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	1890 N	490	-0-	-1400	-0-	81	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	1953 N	727	-0-	-1226	-0-	103	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	72	1	440	3	Y	-0-					-0-
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

02	174 N	149	-0-	-25	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
07	279 N	154	-0-	-125	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 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
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	N	110					155
							121	9									
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	149	1	2512	3	N	153	155	7			153
							168	9									
04	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	118	1	2054	3	N	34	3	1			184
							37	9									
05	2511	N	2190	-0-	-321	-0-	114	1	2062	3	N	13	3	1			194
							14	9									
06	3000	N	3803	-0-	803	803	156	1	3636	3	N	10	1	1			203
							11	9									
*07	3035	X	2232	-0-	-803	-0-	189	1	2009	3	N	31	1	1			233
							34	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	102	1	1855	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2543	-0-	-1208	-0-	143	1	2400	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	2924	-0-	-676	-0-	158	1	2757	3	N	8	3	1			5
							9	9									
05	3565	X	2939	-0-	-626	-0-	153	1	2786	3	N	-0-	4	1			1
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	215	1	5007	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4278	X	3054	-0-	-1224	-0-	263	1	2790	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

02	464	N	441	-0-	-23	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
03	744	N	398	-0-	-346	-0-	22	1	373	3	N	3					3
							3	9									
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	18	1	306	3	N	1					4
							1	9									
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	16	1	299	3	N	-0-					4
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	N	-0-					4
07	651	N	307	-0-	-344	-0-	26	1	281	3	N	-0-					4

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

02	1102	N	956	-0-	-146	-0-	50	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	58	1	977	3	N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	954	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	53	1	968	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1	1656	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	985	-0-	-1030	-0-	85	1	900	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	82	1	1481	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	90	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	84	1	1469	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	82	1	1485	3	N	-0-	2	1			1
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	110	1	2559	3	N	-0-					1
07	2790	X	1562	-0-	-1228	-0-	135	1	1427	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	1					1
						1	9									
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					1
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					1
07	620 N	274	-0-	-346	-0-	24	1	250	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

02	1131 N	1110	-0-	-21	-0-	58	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	64	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	61	1	1056	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	56	1	1021	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	73	1	1693	3	N	-0-					-0-
07	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	102	1	1078	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
07	465 N	235	-0-	-230	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
03	4371 X	1634	-0-	-2737	-0-	206	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	4230 X	1564	-0-	-2666	-0-	195	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	4216 X	1621	-0-	-2595	-0-	241	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	4080 X	1534	-0-	-2546	-0-	240	1	1293	3	Y	1					1
						1	9									
07	4154 X	1599	-0-	-2555	-0-	250	1	1349	3	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
03	1457 N	690	-0-	-767	-0-	184	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1119	-0-	-441	-0-	263	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	259	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	237	1	694	3	Y	1					1
						1	9									
07	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	271	1	739	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
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	29	1	534	2	N	-0-					20
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	32	1	544	3	N	-0-	20	7			-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	30	1	515	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	29	1	525	3	N	-0-	1	1			-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	925	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	554	-0-	-531	-0-	48	1	506	3	N	-0-					-0-

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
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	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
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	658	-0-	-1636	-0-	106	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	770	-0-	-100	-0-	127	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	823	-0-	-572	-0-	116	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	1350	X	724	-0-	-626	-0-	102	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	114	1	672	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
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	152	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	170	1	2856	3	N	30					30
							33	9									
04	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	159	1	2774	3	N	8	4	1			34
							9	9									
05	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	156	1	2836	3	N	1	4	1			31
							1	9									
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	211	1	4915	3	N	2	1	1			32
							2	9									
07	5332	X	3012	-0-	-2320	-0-	259	1	2752	3	N	1	1	1			32
							1	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
02	DLQ G-10		5286	-0-	5286	5286	28	1	5236	2	Y	20					49
							22	9									
03	DLQ G-10		2483	-0-	2483	7769	351	1	2065	3	Y	61	1	0	49	7	60
							67	9									
04	9942	X	2173	-0-	-7769	-0-	303	1	1849	3	Y	19	1	1			78
							21	9									
05	4371	X	1852	-0-	-2519	-0-	230	1	1616	3	Y	5	1	1			82
							6	9									
06	4230	X	1862	-0-	-2368	-0-	213	1	1638	3	Y	10					92
							11	9									
07	4371	X	1842	-0-	-2529	-0-	236	1	1606	3	Y	-0-					92

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
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	18	1	2248	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1192	-0-	-1412	-0-	155	1	1037	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1179	-0-	-1341	-0-	152	1	1026	3	Y	1					1
							1	9									
05	2480	X	1135	-0-	-1345	-0-	129	1	1006	3	Y	-0-					1
06	2340	X	1279	-0-	-1061	-0-	123	1	1156	3	Y	-0-					1
07	2418	X	1087	-0-	-1331	-0-	137	1	950	3	Y	-0-					1

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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	1					1
							1	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-					1
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					1
07	682	N	411	-0-	-271	-0-	35	1	376	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
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	131	1	2365	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	144	1	2422	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	134	1	2335	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	2759	X	2495	-0-	-264	-0-	130	1	2365	3	Y	-0-	3	1			1
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	177	1	4135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3162	X	2501	-0-	-661	-0-	215	1	2285	3	Y	1	1	1			1
							1	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
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	81	1	4344	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	2722	-0-	-2641	-0-	232	1	2490	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	2644	-0-	-2546	-0-	221	1	2417	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	4991	X	2530	-0-	-2461	-0-	227	1	2303	3	Y	-0-	2	1			1
06	4800	X	3712	-0-	-1088	-0-	274	1	3438	3	Y	-0-					1
07	4743	X	2670	-0-	-2073	-0-	307	1	2363	3	Y	-0-					1

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
02	1189	N	1181	-0-	-8	-0-	62	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	69	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	66	1	1140	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	63	1	1148	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	84	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	1175	-0-	-1243	-0-	101	1	1074	3	N	-0-					-0-

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
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	42	1	758	2	N	-0-					-0-
03	868	N	770	-0-	-98	-0-	43	1	727	3	N	-0-					-0-
04	900	N	657	-0-	-243	-0-	36	1	619	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	868	N	684	-0-	-184	-0-	36	1	648	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	89	1	945	3	N	-0-					-0-

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
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	248	1	1714	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	264	1	1853	3	N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	304	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	282	1	1522	3	N	2	1	0			1
							2	9									
*07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	304	1	1640	3	N	-0-					1

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
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1287	-0-	-1937	-0-	208	1	1079	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	925	-0-	-2375	-0-	152	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1224	-0-	-2248	-0-	173	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	987	-0-	-2373	-0-	139	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	1082	-0-	-2390	-0-	157	1	925	3	Y	-0-					-0-

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
02	2233	N	2198	-0-	-35	-0-	115	1	2083	2	N	-0-					62
03	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	127	1	2143	3	N	35	2	0			95
							39	9									
04	2370	N	1622	-0-	-748	-0-	88	1	1530	3	N	4	2	1			97
							4	9									
05	2356	N	1424	-0-	-932	-0-	72	1	1310	3	N	38	2	1			133
							42	9									
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	3	N	29					162
							32	9									
07	3038	X	1381	-0-	-1657	-0-	116	1	1226	3	N	35					197
							39	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
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	20	1	2662	2	Y	-0-					25
03	3038	X	1019	-0-	-2019	-0-	126	1	873	3	Y	18	25	7			18
							20	9									
04	2940	X	1332	-0-	-1608	-0-	139	1	1192	3	Y	1					19
							1	9									
05	2945	X	1376	-0-	-1569	-0-	168	1	1208	3	Y	-0-					19
06	2820	X	1581	-0-	-1239	-0-	173	1	1408	3	Y	-0-					19
07	2852	X	1339	-0-	-1513	-0-	184	1	1155	3	Y	-0-					19

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
02	T. A.		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		102	-0-	102	310	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		100	-0-	100	410	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	506	X	96	-0-	-410	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	2049	-0-	2049	3877	2049	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	747	-0-	747	4624	94	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	826	-0-	826	5450	103	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	6240 X	790	-0-	-5450	-0-	118	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	116	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	126	1	680	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
03	7719 X	2344	-0-	-5375	-0-	296	1	2047	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	7020 X	2168	-0-	-4852	-0-	270	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	6448 X	2153	-0-	-4295	-0-	321	1	1832	3	Y	-0-					-0-
06	6030 X	2022	-0-	-4008	-0-	316	1	1704	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
07	6231 X	2023	-0-	-4208	-0-	316	1	1707	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	62	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	58	1	1007	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	56	1	1017	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	76	1	1782	3	N	-0-					-0-
07	2139 N	1095	-0-	-1044	-0-	94	1	1001	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

02	2900 N	2951	-0-	51	51	37	1	2914	2	Y	-0-					-0-
03	2542 N	1606	-0-	-936	-0-	185	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	2640 N	1292	-0-	-1348	-0-	138	1	1152	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	2728 X	1493	-0-	-1235	-0-	148	1	1345	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2640 X	1810	-0-	-830	-0-	134	1	1675	3	Y	1					1
						1	9									
07	2728 X	1311	-0-	-1417	-0-	150	1	1161	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	-0-	1	1			-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	N	-0-					-0-
07	992	N	396	-0-	-596	-0-	34	1	362	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

02	319	N	283	-0-	-36	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	142	1	2576	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	158	1	2662	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2725	-0-	-185	-0-	148	1	2569	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	143	1	2605	3	N	-0-	3	1			1
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	194	1	4524	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	236	1	2504	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	107	1	3878	2	Y	8					173
							9	9									
03	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	265	1	2884	3	Y	190	173	7			190
							209	9									
04	4350	X	3037	-0-	-1313	-0-	254	1	2761	3	Y	20	176	1			34
							22	9									
05	4495	X	2930	-0-	-1565	-0-	227	1	2694	3	Y	8	3	1			39
							9	9									
06	4290	X	4205	-0-	-85	-0-	254	1	3942	3	Y	8	1	1			46
							9	9									
07	5270	X	2956	-0-	-2314	-0-	304	1	2642	3	Y	9	1	1			54
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	253	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4958	-0-	-436	-0-	278	1	4680	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	4734	-0-	-486	-0-	256	1	4463	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	5301	X	4744	-0-	-557	-0-	248	1	4496	3	N	-0-	6	1			2
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	323	1	7532	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	6014	X	4550	-0-	-1464	-0-	392	1	4157	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

02	2552	N	2415	-0-	-137	-0-	126	1	2281	2	N	7					111
							8	9									
03	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	141	1	2370	3	N	13	2	0			122
							14	9									
04	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	138	1	2398	3	N	7	3	1			126
							8	9									
05	2573	N	2079	-0-	-494	-0-	108	1	1968	3	N	3	3	1			126
							3	9									
06	3000	N	4339	-0-	1339	1339	178	1	4146	3	N	14	1	1			139
							15	9									
*07	3798	X	2459	-0-	-1339	-0-	211	1	2234	3	N	13	1	1			151
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

02	725	N	698	-0-	-27	-0-	36	1	660	2	N	2					80
							2	9									
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	40	1	671	3	N	15					95
							17	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	N	7	1	1			101
							8	9									
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	36	1	660	3	N	-0-	1	1			100
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1141	3	N	2					102
							2	9									
07	1395	N	688	-0-	-707	-0-	59	1	629	3	N	-0-					102

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	6					118
							7	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	5					123
							6	9									
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	20	1	347	3	N	1					124
							1	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	337	3	N	4					128
							4	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	N	-0-					128
07	744	N	354	-0-	-390	-0-	30	1	316	3	N	7					135
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	173	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3411	-0-	-1208	-0-	191	1	3214	3	N	5					5
							6	9									
04	4440	X	3421	-0-	-1019	-0-	185	1	3225	3	N	10	4	1			11
							11	9									
05	4185	X	3310	-0-	-875	-0-	173	1	3137	3	N	-0-	5	1			6
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	236	1	5502	3	N	1	1	1			6
							1	9									
07	5146	X	3357	-0-	-1789	-0-	289	1	3067	3	N	1	1	1			6
							1	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
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	56					129
							62	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	4					133
							4	9									
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-	4	1			129
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	4					133
							4	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-					133
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	24	1	254	3	N	-0-					133

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
02	1711	N	1089	-0-	-622	-0-	57	1	1024	2	N	7					168
							8	9									
03	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	66	1	1111	3	N	9					177
							10	9									
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	65	1	1133	3	N	4	1	1			180
							4	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	3	N	13	1	1			192
							14	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	92	1	2141	3	N	10	175	1			27
							11	9									
07	2418	N	1534	-0-	-884	-0-	131	1	1392	3	N	10					37
							11	9									

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
02	928	N	901	-0-	-27	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	53	1	893	3	N	-0-					-0-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	49	1	861	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	48	1	874	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	864	-0-	-965	-0-	74	1	790	3	N	-0-					-0-

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
02	1334	N	1212	-0-	-122	-0-	63	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	61	1	1033	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	63	1	1095	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	63	1	1140	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2043	3	N	1					1
							1	9									
07	2325	N	1284	-0-	-1041	-0-	111	1	1173	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	265	3	N	10					10
							11	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					10
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	11	1	195	3	N	-0-					10
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					10
07	558	N	204	-0-	-354	-0-	18	1	186	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
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	291	1	5277	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5755	-0-	-693	-0-	323	1	5432	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5570	-0-	-610	-0-	302	1	5248	3	N	18	10	1			8
							20	9									
05	6169	X	5569	-0-	-600	-0-	290	1	5276	3	N	3	8	1			3
							3	9									
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	397	1	9268	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	7750	X	5667	-0-	-2083	-0-	488	1	5177	3	N	2	2	1			3
							2	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
02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			Y	-0-					-0-
03	15004	X	5696	-0-	-9308	-0-	719	1	4975	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14520	X	5480	-0-	-9040	-0-	683	1	4797	3	Y	-0-					-0-
05	14663	X	5684	-0-	-8979	-0-	846	1	4837	3	Y	1					1
							1	9									
06	14190	X	5369	-0-	-8821	-0-	840	1	4527	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	14477	X	5466	-0-	-9011	-0-	855	1	4611	3	Y	-0-					2

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
02	1131	N	1117	-0-	-14	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					30
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	65	1	1100	3	N	13					43
							14	9									
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	61	1	1070	3	N	3	1	1			45
							3	9									
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	59	1	1079	3	N	1	1	1			45
							1	9									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	80	1	1875	3	N	-0-					45
07	2170	N	1142	-0-	-1028	-0-	98	1	1044	3	N	-0-					45

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
02	1421	N	1341	-0-	-80	-0-	70	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	79	1	1333	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	73	1	1272	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	72	1	1303	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	95	1	2226	3	N	-0-					1
07	2697	N	1357	-0-	-1340	-0-	117	1	1240	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	15	19	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		207	-0-	207	226	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	318	X	92	-0-	-226	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			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
02	26493	X	26493	-0-	-0-	-0-	26493	2			Y	-0-					-0-
03	29636	X	12264	-0-	-17372	-0-	1981	1	10279	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	28680	X	11462	-0-	-17218	-0-	1886	1	9570	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	29202	X	12025	-0-	-17177	-0-	1696	1	10323	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
06	27720	X	11055	-0-	-16665	-0-	1556	1	9492	3	Y	6	3	0			6
							7	9									
07	28334	X	11333	-0-	-17001	-0-	1640	1	9693	3	Y	-0-					6

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
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	305	1	5528	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5957	-0-	-429	-0-	334	1	5623	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	317	1	5519	3	N	17	7	1			10
							19	9									
05	6355	X	5845	-0-	-510	-0-	305	1	5540	3	N	-0-	8	1			2
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	410	1	9576	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	6572	X	5966	-0-	-606	-0-	514	1	5450	3	N	2	2	1			2
							2	9									

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
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	252	1	4568	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	278	1	4683	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4786	-0-	-314	-0-	259	1	4510	3	N	15	8	1			7
							17	9									
05	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	251	1	4559	3	N	3	7	1			3
							3	9									
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	339	1	7900	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	6448	X	4766	-0-	-1682	-0-	410	1	4355	3	N	1	1	1			3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	195	1	3279	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	180	1	3141	3	N	14	7	1			7
							15	9									
05	3937	X	3476	-0-	-461	-0-	181	1	3293	3	N	2	6	1			3
							2	9									
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	276	1	6444	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	344	1	3646	3	N	4	1	1			7
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	48	1	3532	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2008	-0-	-193	-0-	218	1	1790	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1412	-0-	-1588	-0-	122	1	1287	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	816	1	5596	3	Y	-0-	1	1			1
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	799	1	6080	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
*07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	850	1	5424	3	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

02	1102	N	1033	-0-	-69	-0-	54	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	53	1	923	3	N	6	4	1			2
							7	9									
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	55	1	992	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1799	3	N	-0-					2
07	1984	N	1059	-0-	-925	-0-	91	1	968	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

02	551	N	496	-0-	-55	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	26	1	453	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	3	N	-0-	1	1			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	34	1	791	3	N	-0-					-0-
07	961	N	481	-0-	-480	-0-	41	1	440	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	176	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	193	1	3247	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	181	1	3148	3	N	10	5	1			5
							11	9									
05	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	174	1	3165	3	N	2	5	1			2
							2	9									
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	232	1	5419	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	3689	X	3296	-0-	-393	-0-	284	1	3011	3	N	1	1	1			2
							1	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
02	2117	N	1989	-0-	-128	-0-	104	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	116	1	1947	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	106	1	1836	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	102	1	1849	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3321	-0-	321	321	136	1	3184	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2790	X	1919	-0-	-871	-0-	165	1	1753	3	N	1	1	1			1
							1	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
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	169	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	185	1	3119	3	N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	187	1	3253	3	N	10	4	1			6
							11	9									
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	191	1	3476	3	N	-0-	5	1			1
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	260	1	6064	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	5456	X	3687	-0-	-1769	-0-	317	1	3368	3	N	2	1	1			2
							2	9									

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
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			Y	-0-					-0-
03	10912	X	4378	-0-	-6534	-0-	553	1	3824	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10560	X	4204	-0-	-6356	-0-	524	1	3680	3	Y	-0-					-0-
05	10912	X	4331	-0-	-6581	-0-	645	1	3685	3	Y	1					1
							1	9									
06	10380	X	4026	-0-	-6354	-0-	630	1	3395	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	10726	X	4211	-0-	-6515	-0-	658	1	3553	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	56	1	983	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	54	1	984	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	999	-0-	-1078	-0-	86	1	913	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1575	-0-	-20	-0-	82	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	91	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	84	1	1467	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	84	1	1526	3	N	-0-	2	1			1
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	112	1	2614	3	N	-0-					1
07	2759	X	1566	-0-	-1193	-0-	135	1	1431	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			Y	-0-					-0-
03	16988	X	6005	-0-	-10983	-0-	758	1	5245	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	16440	X	6312	-0-	-10128	-0-	786	1	5523	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	16275	X	6459	-0-	-9816	-0-	962	1	5495	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	15480	X	5922	-0-	-9558	-0-	926	1	4993	3	Y	3	2	0			3
							3	9									
07	15779	X	5994	-0-	-9785	-0-	937	1	5057	3	Y	-0-					3

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
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	265	1	4797	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	291	1	4894	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	274	1	4774	3	N	16	8	1			8
							18	9									
05	5549	X	5124	-0-	-425	-0-	267	1	4855	3	N	2	7	1			3
							2	9									
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	360	1	8391	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	6231	X	5128	-0-	-1103	-0-	442	1	4684	3	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	462	-0-	-685	-0-	123	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	558	-0-	-612	-0-	131	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	730	-0-	-479	-0-	173	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	155	1	454	3	Y	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	180	1	492	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	339	-0-	-38	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	304	3	N	1					1
							1	9									
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	3	N	-0-					1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-					1
07	651	N	325	-0-	-326	-0-	28	1	297	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	105	1	1773	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1399	-0-	-221	-0-	76	1	1316	3	N	6	4	1			2
							7	9									
05	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	72	1	1306	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3000	N	4158	-0-	1158	1158	171	1	3985	3	N	2					3
							2	9									
*07	3100	N	3164	-0-	64	1222	272	1	2883	3	N	8	1	1			10
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1382	-0-	-97	-0-	71	1	1294	2	N	15					107
							17	9									
03	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	84	1	1421	3	N	27					134
							30	9									
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	78	1	1366	3	N	15	2	1			147
							17	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	3	N	16	2	1			161
							18	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2438	3	N	23					184
							25	9									
07	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	128	1	1362	3	N	4	162	1			26
							4	9									

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
02	841	N	652	-0-	-189	-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	38	1	634	3	N	-0-					-0-
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	35	1	613	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	32	1	583	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	618	-0-	-684	-0-	53	1	565	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1382	-0-	-1811	-0-	223	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1245	-0-	-1935	-0-	205	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	1306	-0-	-2104	-0-	184	1	1122	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	1182	-0-	-2118	-0-	166	1	1015	3	Y	1					1
							1	9									
07	3410	X	1231	-0-	-2179	-0-	178	1	1053	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1357	-0-	-64	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	73	1	1278	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	73	1	1327	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	104	1	2416	3	N	-0-					1
07	2728	N	1475	-0-	-1253	-0-	127	1	1348	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

02	406	N	390	-0-	-16	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	387	3	N	12					12
							13	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					12
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	21	1	374	3	N	-0-					12
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	N	-0-					12
07	806	N	400	-0-	-406	-0-	34	1	366	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	64	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	62	1	1074	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	57	1	1030	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	77	1	1788	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1140	-0-	-1154	-0-	98	1	1042	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

02	2349	N	2259	-0-	-90	-0-	118	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	129	1	2172	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	121	1	2108	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2418	N	2181	-0-	-237	-0-	114	1	2067	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3834	-0-	834	834	158	1	3675	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	3111	X	2277	-0-	-834	-0-	196	1	2080	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

02	232	N	218	-0-	-14	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	141	1	2551	2	N	-0-					-0-
03	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	156	1	2633	3	N	-0-					-0-
04	2820 N	2710	-0-	-110	-0-	147	1	2555	3	N	7	3	1			4
						8	9									
05	2883 N	2746	-0-	-137	-0-	143	1	2603	3	N	-0-	3	1			1
06	3000 N	4753	-0-	1753	1753	195	1	4557	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	4509 X	2756	-0-	-1753	-0-	237	1	2518	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

02	1566 N	1521	-0-	-45	-0-	80	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	82	1	1384	3	N	-0-					-0-
04	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	84	1	1458	3	N	13	9	1			4
						14	9									
05	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	82	1	1497	3	N	5	6	1			3
						6	9									
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	111	1	2586	3	N	1					4
						1	9									
07	2945 X	1553	-0-	-1392	-0-	134	1	1418	3	N	1					5
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

02	2088 N	2027	-0-	-61	-0-	106	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	116	1	1956	3	N	-0-					-0-
04	2190 N	1961	-0-	-229	-0-	106	1	1849	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	104	1	1886	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3473	-0-	473	473	143	1	3329	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2666 X	1915	-0-	-751	-0-	165	1	1749	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	66	1	1113	3	N	-0-					-0-
04	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	61	1	1070	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	61	1	1106	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	76	1	1772	3	N	-0-					-0-
07	2263 N	1043	-0-	-1220	-0-	90	1	953	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	182	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3968 X	3636	-0-	-332	-0-	203	1	3424	3	N	8					8
						9	9									
04	3780 X	3481	-0-	-299	-0-	189	1	3281	3	N	10	4	1			14
						11	9									
05	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	188	1	3416	3	N	-0-	4	1			10
06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	251	1	5849	3	N	1	1	1			10
						1	9									
07	4247 X	3533	-0-	-714	-0-	304	1	3228	3	N	1	1	1			10
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

02	928 N	919	-0-	-9	-0-	48	1	871	2	N	-0-					-0-
03	992 N	947	-0-	-45	-0-	53	1	891	3	N	3					3
						3	9									
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	50	1	876	3	N	3	1	1			5
						3	9									
05	992 N	939	-0-	-53	-0-	49	1	890	3	N	-0-	1	1			4
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1520	3	N	-0-					4
07	1860 N	925	-0-	-935	-0-	80	1	845	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	68	1	1144	3	N	-0-					-0-
04	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	63	1	1088	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	59	1	1070	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1841	3	N	-0-					-0-
07	2325 N	1130	-0-	-1195	-0-	97	1	1033	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

02	435 N	416	-0-	-19	-0-	20	1	356	2	N	36	185	1			110
						40	9									
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	148	110	7			148
						163	9									
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	N	34					182
						37	9									
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	20	1	364	3	N	39					221
						43	9									
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	N	30	174	1			77
						33	9									
07	806 N	417	-0-	-389	-0-	33	1	354	3	N	27					104
						30	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

02	464 N	427	-0-	-37	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	23	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	3	N	-0-					-0-
07	930 N	416	-0-	-514	-0-	36	1	380	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	870	N	841	-0-	-29	-0-	44	1	797	2	N	-0-					-0-
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	44	1	770	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	44	1	791	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1423	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	773	-0-	-870	-0-	67	1	706	3	N	-0-					-0-

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
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	87	1	1466	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	82	1	1421	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	80	1	1453	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	106	1	2478	3	N	-0-					1
07	2945	N	1570	-0-	-1375	-0-	135	1	1435	3	N	-0-					1

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
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	1655	-0-	-1879	-0-	267	1	1388	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1153	-0-	-2627	-0-	190	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	1406	-0-	-2500	-0-	198	1	1208	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	1057	-0-	-2723	-0-	149	1	907	3	Y	1					1
							1	9									
07	3906	X	1131	-0-	-2775	-0-	164	1	967	3	Y	-0-					1

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
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	200	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3602	-0-	-1017	-0-	202	1	3392	3	N	7					7
							8	9									
04	4440	X	3669	-0-	-771	-0-	199	1	3459	3	N	10	4	1			13
							11	9									
05	4433	X	3617	-0-	-816	-0-	189	1	3428	3	N	-0-	5	1			8
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	276	1	6442	3	N	3	1	1			10
							3	9									
07	5084	X	4574	-0-	-510	-0-	394	1	4179	3	N	1	1	1			10
							1	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	440	1	7971	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8742	-0-	-496	-0-	490	1	8252	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	8450	-0-	-430	-0-	457	1	7957	3	N	33	18	1			15
							36	9									
05	9114	X	8552	-0-	-562	-0-	446	1	8098	3	N	7	15	1			7
							8	9									
06	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	601	1	14029	3	N	3	2	1			8
							3	9									
07	9858	X	8632	-0-	-1226	-0-	743	1	7886	3	N	3	3	1			8
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1378	-0-	1378	2195	1378	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	580	-0-	580	2775	69	1	480	3	Y	28					28
						31	9									
04	T. A.	525	-0-	525	3300	65	1	460	3	Y	-0-					28
05	3844 X	544	-0-	-3300	-0-	81	1	463	3	Y	-0-					28
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	81	1	438	3	Y	1					29
						1	9									
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	83	1	448	3	Y	-0-					29

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	2	N	-0-					-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	42	1	710	3	N	-0-					-0-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	40	1	687	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	39	1	706	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	51	1	1183	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	684	-0-	-773	-0-	59	1	625	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

02	609 N	573	-0-	-36	-0-	30	1	543	2	N	-0-					-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	33	1	559	3	N	2					2
						2	9									
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	539	3	N	2	1	1			3
						2	9									
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	30	1	542	3	N	-0-	1	1			2
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	41	1	960	3	N	-0-					2
07	1147 N	545	-0-	-602	-0-	47	1	498	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

02	1943 N	1876	-0-	-67	-0-	98	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	109	1	1837	3	N	-0-					-0-
04	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	99	1	1720	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	95	1	1725	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3107	-0-	107	107	128	1	2978	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2573 X	1835	-0-	-738	-0-	158	1	1676	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	544	-0-	-665	-0-	145	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	1200 N	563	-0-	-637	-0-	132	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	1240 N	558	-0-	-682	-0-	132	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	131	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	151	1	411	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	1109	-0-	-1681	-0-	179	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	2910 N	456	-0-	-2454	-0-	75	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	3007 X	647	-0-	-2360	-0-	91	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	2910 X	306	-0-	-2604	-0-	43	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	3007 X	186	-0-	-2821	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	2000	-0-	-2805	-0-	323	1	1676	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	4770 X	1741	-0-	-3029	-0-	287	1	1454	3	Y	-0-					-0-
05	5053 X	1877	-0-	-3176	-0-	265	1	1612	3	Y	-0-					-0-
06	4890 X	1567	-0-	-3323	-0-	221	1	1345	3	Y	1					1
						1	9									
07	5053 X	1722	-0-	-3331	-0-	249	1	1473	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

02	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	480	1	8691	2	N	-0-					-0-
03	10354 X	9422	-0-	-932	-0-	528	1	8894	3	N	-0-					-0-
04	9870 X	9045	-0-	-825	-0-	490	1	8526	3	N	26	12	1			14
						29	9									
05	10106 X	9038	-0-	-1068	-0-	472	1	8564	3	N	2	12	1			4
						2	9									
06	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	633	1	14780	3	N	3	3	1			4
						3	9									
07	10478 X	8951	-0-	-1527	-0-	771	1	8177	3	N	3	3	1			4
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

02	2407 N	2373	-0-	-34	-0-	124	1	2249	2	N	-0-					-0-
03	2511 N	2471	-0-	-40	-0-	139	1	2332	3	N	-0-					-0-
04	2460 N	2399	-0-	-61	-0-	130	1	2261	3	N	7	3	1			4
						8	9									
05	2542 N	2425	-0-	-117	-0-	127	1	2298	3	N	-0-	3	1			1
06	3000 N	4164	-0-	1164	1164	171	1	3992	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	3616 X	2452	-0-	-1164	-0-	211	1	2240	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	500	-0-	-275	-0-	81	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	1260 N	253	-0-	-1007	-0-	42	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	1426 N	473	-0-	-953	-0-	67	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	312	-0-	-168	-0-	44	1	268	3	Y	-0-					-0-
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
03	2170 X	822	-0-	-1348	-0-	133	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	2100 X	773	-0-	-1327	-0-	127	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	2077 X	808	-0-	-1269	-0-	114	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	2010 X	745	-0-	-1265	-0-	105	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	2077 X	795	-0-	-1282	-0-	115	1	680	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
07	527	N	242	-0-	-285	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	96	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	247	-0-	-1193	-0-	41	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	269	-0-	-1343	-0-	38	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	21	-0-	-227	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

02	696	N	689	-0-	-7	-0-	36	1	653	2	N	-0-					-0-
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	37	1	625	3	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	690	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	697	-0-	-760	-0-	60	1	637	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

02	725	N	701	-0-	-24	-0-	37	1	664	2	N	-0-					28
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	41	1	684	3	N	17					45
							19	9									
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	38	1	659	3	N	2	1	1			46
							2	9									
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	37	1	668	3	N	-0-	1	1			45
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	3	N	-0-					45
07	1395	N	701	-0-	-694	-0-	60	1	641	3	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	26	1	451	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	26	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	N	-0-					-0-
07	961	N	492	-0-	-469	-0-	42	1	450	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	1424	-0-	-2110	-0-	180	1	1244	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	1345	-0-	-2075	-0-	168	1	1177	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1385	-0-	-2304	-0-	206	1	1179	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	1326	-0-	-2244	-0-	207	1	1118	3	Y	1					1
							1	9									
07	3689	X	1432	-0-	-2257	-0-	224	1	1208	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
03	7502 X	2784	-0-	-4718	-0-	742	1	2041	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	7260 X	2992	-0-	-4268	-0-	703	1	2289	3	Y	-0-					-0-
05	6541 X	3005	-0-	-3536	-0-	711	1	2294	3	Y	-0-					-0-
06	6240 X	2836	-0-	-3404	-0-	722	1	2112	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
07	6417 X	3057	-0-	-3360	-0-	819	1	2238	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

02	T. A.	2210	-0-	2210	3654	2210	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	951	-0-	951	4605	154	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	807	-0-	807	5412	133	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	6349 X	937	-0-	-5412	-0-	132	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	770	-0-	-160	-0-	108	1	661	3	Y	1					1
						1	9									
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	121	1	714	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	174 N	164	-0-	-10	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
07	310 N	175	-0-	-135	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

02	145 N	131	-0-	-14	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248 N	123	-0-	-125	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	N	-0-					33
03	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	63	1	1063	3	N	15					48
						17	9									
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	59	1	1027	3	N	5	1	1			52
						6	9									
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	58	1	1045	3	N	-0-	2	1			50
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	77	1	1792	3	N	2					52
						2	9									
07	2201 N	1101	-0-	-1100	-0-	95	1	1006	3	N	-0-					52

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					62
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-	62	7			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	14	1	148	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
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	N	-0-					-0-
07	496	N	259	-0-	-237	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-

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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-					30
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	N	-0-	30	7			-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	959	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	49	1	895	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	921	-0-	-1125	-0-	79	1	842	3	N	-0-					-0-

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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-

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
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	46	1	783	3	N	10					10
							11	9									
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	43	1	756	3	N	2	1	1			11
							2	9									
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	42	1	764	3	N	-0-	1	1			10
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	3	N	-0-					10
07	992	N	809	-0-	-183	-0-	70	1	739	3	N	-0-					10

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
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	703	-0-	-1219	-0-	89	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	84	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	693	-0-	-1136	-0-	103	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	663	-0-	-1077	-0-	104	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	685	-0-	-1082	-0-	107	1	578	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	2146 N	2000	-0-	-146	-0-	105	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	119	1	2010	3	N	-0-					-0-
04	2190 N	2099	-0-	-91	-0-	114	1	1978	3	N	6	3	1			3
						7	9									
05	2139 N	2083	-0-	-56	-0-	109	1	1973	3	N	1	3	1			1
						1	9									
06	3000 N	3630	-0-	630	630	149	1	3480	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3069 X	2029	-0-	-1040	-0-	175	1	1853	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

02	1189 N	1133	-0-	-56	-0-	59	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	891	-0-	-318	-0-	50	1	841	3	N	-0-					-0-
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	122	1	2213	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3896	-0-	896	896	160	1	3735	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	3017 X	2121	-0-	-896	-0-	183	1	1937	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	47	1	1861	2	Y	-0-					133
03	2015 N	1308	-0-	-707	-0-	104	1	1198	3	Y	5					138
						6	9									
04	1950 N	1293	-0-	-657	-0-	98	1	1192	3	Y	3	28	1			113
						3	9									
05	2015 N	1368	-0-	-647	-0-	113	1	1252	3	Y	3	106	1			10
						3	9									
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1885	3	Y	1					11
						1	9									
07	2015 N	1357	-0-	-658	-0-	147	1	1207	3	Y	3					14
						3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

02	T. A.	4554	-0-	4554	4554	4554	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1832	-0-	1832	6386	296	1	1535	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	1323	-0-	1323	7709	218	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	9401 X	1692	-0-	-7709	-0-	239	1	1453	3	Y	-0-					-0-
06	4110 X	1206	-0-	-2904	-0-	170	1	1035	3	Y	1					1
						1	9									
07	4247 X	1112	-0-	-3135	-0-	161	1	951	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	20					253
							22	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	242	165	1	253	7	77
							266	9									
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	222	3	N	13					90
							14	9									
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	234	3	N	12					102
							13	9									
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	17	1	407	3	N	10					112
							11	9									
07	496	N	223	-0-	-273	-0-	19	1	200	3	N	4					116
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3546	2	34	9	Y	31					91
03	3937	X	1566	-0-	-2371	-0-	194	1	1342	3	Y	27					118
							30	9									
04	3810	X	1516	-0-	-2294	-0-	187	1	1312	3	Y	15					133
							17	9									
05	3813	X	1554	-0-	-2259	-0-	227	1	1297	3	Y	27					160
							30	9									
06	3690	X	1281	-0-	-2409	-0-	197	1	1061	3	Y	21	157	1			24
							23	9									
07	3813	X	1470	-0-	-2343	-0-	229	1	1235	3	Y	5					29
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	2					72
							2	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	5	1	1			76
							6	9									
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	30	1	526	3	N	3	2	1			77
							3	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	N	-0-	1	1			76
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	59	1	1382	3	N	-0-					76
07	1116	N	828	-0-	-288	-0-	71	1	757	3	N	-0-					76

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	8					8
							9	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	2	1	1			9
							2	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	N	1	1	1			9
							1	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	908	3	N	-0-					9
07	1426	N	479	-0-	-947	-0-	41	1	438	3	N	-0-					9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	102	1	1848	2	Y	7					102
							8	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	112	1	1878	3	Y	12	2	0			112
							13	9									
04	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	104	1	1809	3	Y	8	2	1			118
							9	9									
05	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	100	1	1811	3	Y	3	2	1			119
							3	9									
06	3000	N	3175	-0-	175	175	130	1	3041	3	Y	4	1	1			122
							4	9									
07	2387	X	1860	-0-	-527	-0-	160	1	1697	3	Y	3	1	1			124
							3	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	899	N	356	-0-	-543	-0-	45	1	311	3	N	-0-					-0-
04	870	N	339	-0-	-531	-0-	42	1	297	3	N	-0-					-0-
05	899	N	345	-0-	-554	-0-	51	1	294	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	50	1	270	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	52	1	281	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	222	1	4022	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	253	1	4252	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4404	-0-	-66	-0-	239	1	4152	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	234	1	4243	3	N	-0-	5	1			2
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	311	1	7269	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	5084	X	4404	-0-	-680	-0-	379	1	4024	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

02	1044	N	977	-0-	-67	-0-	51	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	60	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	49	1	851	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	50	1	906	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	67	1	1567	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1060	-0-	-738	-0-	91	1	969	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

02	232	N	222	-0-	-10	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2240	-0-	-80	-0-	117	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	129	1	2165	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	1970	-0-	-400	-0-	107	1	1855	3	N	7	6	1			1
							8	9									
05	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	107	1	1949	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	3000	N	3039	-0-	39	39	125	1	2913	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	2976	X	1846	-0-	-1130	-0-	159	1	1685	3	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

02	261	N	245	-0-	-16	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
07	496	N	251	-0-	-245	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

02	580	N	350	-0-	-230	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	22	1	375	3	N	1					1
							1	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-					1
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	N	-0-					1
07	806	N	353	-0-	-453	-0-	30	1	323	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

02	899	N	884	-0-	-15	-0-	46	1	838	2	N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	52	1	872	3	N	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	49	1	846	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	46	1	831	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	896	-0-	-902	-0-	77	1	819	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	153	1	2571	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	143	1	2484	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	138	1	2508	3	N	-0-	3	1			1
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	185	1	4322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	227	1	2413	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 #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 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
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	27	1	462	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	3	N	-0-	1	1			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	N	-0-					-0-
07	992	N	453	-0-	-539	-0-	39	1	414	3	N	-0-					-0-

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
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2781	-0-	-133	-0-	156	1	2625	3	N	-0-					-0-
04	2820	N	2684	-0-	-136	-0-	145	1	2531	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2883	N	2679	-0-	-204	-0-	140	1	2539	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	4530	-0-	1530	1530	186	1	4343	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	4192	X	2662	-0-	-1530	-0-	229	1	2432	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
02	2320	N	2310	-0-	-10	-0-	121	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	132	1	2225	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	1756	-0-	-554	-0-	94	1	1640	3	N	20	14	1			6
							22	9									
05	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	123	1	2241	3	N	10	9	1			7
							11	9									
06	3000	N	7236	-0-	4236	4236	297	1	6939	3	N	-0-					7
*07	6482	X	2246	-0-	-4236	-0-	193	1	2047	3	N	5	2	1			10
							6	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
02	1421	N	1342	-0-	-79	-0-	70	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1311	3	N	38					38
							42	9									
04	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	72	1	1244	3	N	7	2	1			43
							8	9									
05	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	72	1	1314	3	N	1	2	1			42
							1	9									
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	98	1	2277	3	N	11					53
							12	9									
07	2294	N	1393	-0-	-901	-0-	119	1	1267	3	N	6					59
							7	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
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	33	1	589	2	N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	36	1	604	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	34	1	600	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	33	1	604	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	640	-0-	-631	-0-	55	1	585	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	315	-0-	-491	-0-	40	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	302	-0-	-478	-0-	38	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	316	-0-	-490	-0-	47	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	48	1	257	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
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	37	1	628	3	N	30					30
							33	9									
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	35	1	608	3	N	2	1	1			31
							2	9									
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	33	1	597	3	N	-0-	1	1			30
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	44	1	1036	3	N	-0-					30
07	1302	N	636	-0-	-666	-0-	55	1	581	3	N	-0-					30

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	2906	-0-	-2054	-0-	367	1	2538	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4800	X	2824	-0-	-1976	-0-	352	1	2472	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	2896	-0-	-2064	-0-	431	1	2465	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	2722	-0-	-2078	-0-	426	1	2294	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	4960	X	2822	-0-	-2138	-0-	441	1	2381	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	2	N	3					99
							3	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	3	N	-0-	77	7			22
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	3	N	4	2	1			24
							4	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	77	1	1392	3	N	-0-	2	1			22
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	103	1	2403	3	N	-0-					22
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	125	1	1325	3	N	-0-					22

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			Y	-0-					-0-
03	7781 X	2950	-0-	-4831	-0-	787	1	2162	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	7530 X	2912	-0-	-4618	-0-	684	1	2228	3	Y	-0-					-0-
05	7378 X	2977	-0-	-4401	-0-	704	1	2273	3	Y	-0-					-0-
06	6840 X	2885	-0-	-3955	-0-	734	1	2149	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
07	7068 X	3051	-0-	-4017	-0-	818	1	2233	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

02	899 N	860	-0-	-39	-0-	45	1	815	2	N	-0-					-0-
03	961 N	915	-0-	-46	-0-	51	1	864	3	N	-0-					-0-
04	930 N	874	-0-	-56	-0-	47	1	825	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	46	1	827	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	3	N	-0-					-0-
07	1767 N	871	-0-	-896	-0-	75	1	796	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

02	1479 N	1439	-0-	-40	-0-	75	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	83	1	1398	3	N	-0-					-0-
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	78	1	1350	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	76	1	1377	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	102	1	2389	3	N	-0-					1
07	2511 N	1476	-0-	-1035	-0-	127	1	1349	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	298	1	5405	2	N	-0-					-0-
03	6169 X	5968	-0-	-201	-0-	335	1	5633	3	N	-0-					-0-
04	5940 X	5730	-0-	-210	-0-	310	1	5400	3	N	18	8	1			10
						20	9									
05	6138 X	5800	-0-	-338	-0-	303	1	5496	3	N	1	8	1			3
						1	9									
06	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	406	1	9482	3	N	2	2	1			3
						2	9									
07	6386 X	5759	-0-	-627	-0-	496	1	5260	3	N	3	2	1			4
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	150	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3193 X	2963	-0-	-230	-0-	166	1	2797	3	N	-0-					-0-
04	3060 X	2876	-0-	-184	-0-	156	1	2710	3	N	9	4	1			5
						10	9									
05	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	152	1	2767	3	N	-0-	4	1			1
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	206	1	4814	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	252	1	2672	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 #: 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
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	180	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3606	-0-	-641	-0-	202	1	3404	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3413	-0-	-637	-0-	185	1	3216	3	N	11	5	1			6
							12	9									
05	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	194	1	3531	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	247	1	5775	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	4371	X	3455	-0-	-916	-0-	297	1	3156	3	N	2	1	1			3
							2	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	N	8					193
							9	9									
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	91	1	1536	3	N	17					210
							19	9									
04	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	84	1	1459	3	N	5	2	1			213
							6	9									
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	81	1	1480	3	N	5	2	1			216
							6	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	110	1	2577	3	N	5					221
							6	9									
07	3100	N	1564	-0-	-1536	-0-	135	1	1427	3	N	2	184	1			39
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	58	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	64	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	59	1	1021	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	57	1	1037	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	74	1	1724	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	933	-0-	-1237	-0-	80	1	853	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	2060	-0-	-3489	-0-	260	1	1799	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5370	X	1908	-0-	-3462	-0-	238	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	2026	-0-	-3523	-0-	302	1	1724	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	1992	-0-	-3258	-0-	311	1	1679	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	5084	X	2090	-0-	-2994	-0-	327	1	1763	3	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	284	-0-	-708	-0-	36	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	379	-0-	-551	-0-	47	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	392	-0-	-600	-0-	58	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	316	3	Y	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	363	-0-	-505	-0-	46	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	313	-0-	-467	-0-	39	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	296	-0-	-603	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	43	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	46	1	246	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	330	-0-	-259	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	317	-0-	-253	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	312	-0-	-277	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	151	-0-	-345	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	68	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	64	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	77	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	74	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	80	1	429	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	219	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	239	1	4028	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	224	1	3903	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	4526	X	4189	-0-	-337	-0-	219	1	3970	3	N	-0-	5	1			2
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	306	1	7133	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	4805	X	4561	-0-	-244	-0-	393	1	4167	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	1080	-0-	-1741	-0-	136	1	938	3	Y	5					5
							6	9									
04	2730	X	1032	-0-	-1698	-0-	129	1	903	3	Y	-0-					5
05	2759	X	1073	-0-	-1686	-0-	160	1	913	3	Y	-0-					5
06	2640	X	1024	-0-	-1616	-0-	160	1	863	3	Y	1					6
							1	9									
07	2697	X	1059	-0-	-1638	-0-	166	1	893	3	Y	-0-					6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	667	N	612	-0-	-55	-0-	32	1	580	2	N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	35	1	593	3	N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	33	1	572	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	32	1	575	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	N	-0-					1
07	1209	N	585	-0-	-624	-0-	50	1	534	3	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	809	-0-	-1268	-0-	102	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	763	-0-	-1247	-0-	95	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	2046	X	786	-0-	-1260	-0-	117	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	1980	X	756	-0-	-1224	-0-	118	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	753	-0-	-1200	-0-	118	1	635	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	446	-0-	-732	-0-	56	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	428	-0-	-712	-0-	53	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	441	-0-	-706	-0-	66	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	65	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	66	1	357	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	4105	-0-	1105	1105	676	1	3429	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7183	-0-	4083	5188	1014	1	6169	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6058	-0-	3058	8246	853	1	5202	3	Y	3	1	0			2
							3	9									
*07	14603	X	6357	-0-	-8246	-0-	920	1	5437	3	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

02	638	N	586	-0-	-52	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	32	1	563	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	31	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	594	-0-	-615	-0-	51	1	543	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	144	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	161	1	2701	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2739	-0-	-261	-0-	148	1	2583	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	143	1	2604	3	N	-0-	3	1			1
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	192	1	4477	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3317	X	2732	-0-	-585	-0-	235	1	2496	3	N	1	1	1			1
							1	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
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	24	1	412	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-	1	1			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	-0-					-0-
07	868	N	467	-0-	-401	-0-	40	1	427	3	N	-0-					-0-

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
02	522	N	427	-0-	-95	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	20	1	343	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-					1
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	35	1	817	3	N	-0-					1
07	744	N	370	-0-	-374	-0-	32	1	338	3	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
02	272	X	62	-0-	-210	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	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
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	29	1	519	2	N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	525	3	N	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	27	1	462	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	25	1	447	3	N	-0-	1	1			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	N	-0-					-0-
07	992	N	653	-0-	-339	-0-	56	1	597	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	98	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	105	1	1767	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	93	1	1610	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	103	1	1879	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3337	-0-	337	337	137	1	3200	3	N	-0-					1
07	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	168	1	1777	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	419	1	7586	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8285	-0-	-829	-0-	465	1	7820	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	7900	-0-	-770	-0-	428	1	7447	3	N	23	11	1			12
							25	9									
05	8897	X	7865	-0-	-1032	-0-	410	1	7453	3	N	2	10	1			4
							2	9									
06	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	546	1	12740	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	9579	X	7891	-0-	-1688	-0-	680	1	7209	3	N	2	2	1			4
							2	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	938	-0-	-1418	-0-	250	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1021	-0-	-1259	-0-	240	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	2170	X	997	-0-	-1173	-0-	236	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	915	-0-	-1185	-0-	233	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	2170	X	994	-0-	-1176	-0-	266	1	728	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

02	1276	N	1239	-0-	-37	-0-	65	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	69	1	1159	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	64	1	1120	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	62	1	1128	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	1208	-0-	-1179	-0-	104	1	1103	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1318	-0-	1318	1318	191	1	1127	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	870 N	845	-0-	-25	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
03	930 N	874	-0-	-56	-0-	49	1	825	3	N	-0-					-0-
04	870 N	842	-0-	-28	-0-	46	1	794	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	45	1	817	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1423	3	N	-0-					-0-
07	1674 N	859	-0-	-815	-0-	74	1	785	3	N	-0-					-0-

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
02	841 N	830	-0-	-11	-0-	43	1	787	2	N	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-
04	870 N	763	-0-	-107	-0-	41	1	714	3	N	7	6	1			1
						8	9									
05	899 N	752	-0-	-147	-0-	39	1	709	3	N	4	3	1			2
						4	9									
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	3	N	1					3
						1	9									
07	1519 N	671	-0-	-848	-0-	58	1	612	3	N	1					4
						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
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	299	-0-	-476	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	287	-0-	-433	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	297	-0-	-447	-0-	44	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	44	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	45	1	245	3	Y	-0-					-0-

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
02	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	101	1	1833	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	2748	-0-	-693	-0-	154	1	2594	3	N	-0-					-0-
04	3330 X	2422	-0-	-908	-0-	130	1	2271	3	N	19	13	1			6
						21	9									
05	2945 X	2361	-0-	-584	-0-	123	1	2229	3	N	8	9	1			5
						9	9									
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3620	3	N	1	1	1			5
						1	9									
07	3720 X	2153	-0-	-1567	-0-	185	1	1965	3	N	3	1	1			7
						3	9									

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
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1674 N	639	-0-	-1035	-0-	81	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	1590 N	631	-0-	-959	-0-	79	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	1612 N	627	-0-	-985	-0-	93	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	94	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	97	1	523	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
02	T. A.	932	-0-	932	932	932	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	285	-0-	285	1217	46	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	321	-0-	321	1538	53	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	1935 X	397	-0-	-1538	-0-	56	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	1140 X	325	-0-	-815	-0-	46	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	992 X	339	-0-	-653	-0-	49	1	290	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	160	1	2699	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	153	1	2655	3	N	8	3	1			5
							9	9									
05	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	148	1	2680	3	N	-0-	4	1			1
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	195	1	4548	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3720	X	3080	-0-	-640	-0-	265	1	2814	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	522	1	3612	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	494	1	3468	3	N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	581	1	3321	3	N	1					1
							1	9									
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	600	1	3237	3	N	1	1	0			1
							1	9									
*07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	577	1	3112	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

02	2233	N	2225	-0-	-8	-0-	116	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	128	1	2154	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	119	1	2072	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	117	1	2117	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3815	-0-	815	815	157	1	3657	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	3047	X	2232	-0-	-815	-0-	192	1	2039	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	660	-0-	-1014	-0-	83	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	634	-0-	-986	-0-	79	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	657	-0-	-986	-0-	98	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	98	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	102	1	548	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	938	3	N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	894	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1377	3	N	-0-					-0-
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	-0-	1	1			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	421	-0-	-757	-0-	36	1	385	3	N	-0-					-0-

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
02	2117	N	1970	-0-	-147	-0-	103	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	112	1	1880	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	111	1	1924	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	104	1	1890	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3355	-0-	355	355	138	1	3216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2790	X	1978	-0-	-812	-0-	170	1	1807	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	N	696	-0-	-232	-0-	36	1	660	2	N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	46	1	778	3	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	797	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	774	-0-	-931	-0-	67	1	707	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	96	1	9150	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	5394	-0-	-4898	-0-	522	1	4871	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9960	X	5352	-0-	-4608	-0-	505	1	4839	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	9889	X	5379	-0-	-4510	-0-	587	1	4792	3	Y	-0-	3	1			1
06	9570	X	6481	-0-	-3089	-0-	594	1	5885	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	9889	X	4924	-0-	-4965	-0-	634	1	4289	3	Y	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 #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	36	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1161	-0-	-637	-0-	96	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1111	-0-	-629	-0-	90	1	1019	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1798	N	1139	-0-	-659	-0-	101	1	1038	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	115	1	1512	3	N	1					1
							1	9									
07	1829	N	1153	-0-	-676	-0-	131	1	1022	3	N	-0-					1

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
02	1334	N	1304	-0-	-30	-0-	68	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	76	1	1278	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	71	1	1244	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	69	1	1250	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	92	1	2157	3	N	-0-					1
07	2604	N	1327	-0-	-1277	-0-	114	1	1213	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2059	N	1878	-0-	-181	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	107	1	1807	3	N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	103	1	1872	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3499	-0-	499	499	144	1	3354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	180	1	1908	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	91	1	1642	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	95	1	1595	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	92	1	1609	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	77	1	1393	3	N	-0-	2	1			1
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	3	N	-0-					1
07	2480	X	1495	-0-	-985	-0-	129	1	1366	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 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
02	2059	N	1526	-0-	-533	-0-	80	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1594	-0-	-390	-0-	89	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	84	1	1464	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1677	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3487	-0-	487	487	143	1	3344	3	N	-0-					1
07	2759	N	1962	-0-	-797	-0-	169	1	1792	3	N	1	1	1			1
							1	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
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	2	N	-0-					-0-
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	50	1	841	3	N	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	48	1	837	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	43	1	775	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	925	-0-	-842	-0-	80	1	845	3	N	-0-					-0-

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
02	1247	N	1203	-0-	-44	-0-	63	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	70	1	1184	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	66	1	1148	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	64	1	1159	3	N	16	1	1			17
							18	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	3	N	-0-					17
07	2449	N	1232	-0-	-1217	-0-	106	1	1126	3	N	-0-					17

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
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	394	-0-	-629	-0-	50	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	372	-0-	-618	-0-	46	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	377	-0-	-646	-0-	56	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	53	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	55	1	299	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
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1619	-0-	-2256	-0-	262	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1298	-0-	-2512	-0-	214	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	1477	-0-	-2584	-0-	208	1	1269	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	1131	-0-	-2799	-0-	159	1	971	3	Y	1					1
							1	9									
07	4061	X	1140	-0-	-2921	-0-	165	1	975	3	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

02	290	N	284	-0-	-6	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-
07	589	N	224	-0-	-365	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

02	1972	N	1920	-0-	-52	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	110	1	1850	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	103	1	1793	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	96	1	1752	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3176	-0-	176	176	130	1	3045	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2945	X	1865	-0-	-1080	-0-	161	1	1703	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	2099	-0-	-3109	-0-	339	1	1759	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5040	X	1923	-0-	-3117	-0-	317	1	1606	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	2054	-0-	-3154	-0-	290	1	1764	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	1734	-0-	-3276	-0-	244	1	1488	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	5177	X	1908	-0-	-3269	-0-	276	1	1632	3	Y	-0-					1

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
02	667	N	658	-0-	-9	-0-	34	1	610	2	N	13					100
							14	9									
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	38	1	631	3	N	20					120
							22	9									
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	35	1	604	3	N	15	1	1			134
							17	9									
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	34	1	619	3	N	24	1	1			157
							26	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	N	22					179
							24	9									
07	1302	N	647	-0-	-655	-0-	55	1	585	3	N	6					185
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	199	1	3606	2	N	6					168
							7	9									
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	213	1	3584	3	N	3	166	0			5
							3	9									
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	206	1	3590	3	N	16	5	1			16
							18	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	190	1	3447	3	N	9	5	1			20
							10	9									
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	273	1	6361	3	N	3	1	1			22
							3	9									
*07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	346	1	3670	3	N	7	1	1			28
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
07	465	N	234	-0-	-231	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

02	203	N	169	-0-	-34	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	13	1	141	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
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	72	1	3108	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2193	-0-	-1403	-0-	203	1	1990	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2111	-0-	-1369	-0-	194	1	1913	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	3565	X	2100	-0-	-1465	-0-	171	1	1928	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3390	X	3036	-0-	-354	-0-	187	1	2849	3	Y	-0-					1
07	3534	X	2064	-0-	-1470	-0-	216	1	1848	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

02	435	N	316	-0-	-119	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
03	465	N	336	-0-	-129	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
05	341	N	160	-0-	-181	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	330	N	115	-0-	-215	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	527	N	9	-0-	-518	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

02	1566	N	1401	-0-	-165	-0-	73	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	84	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	79	1	1372	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	75	1	1366	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	100	1	2339	3	N	-0-					1
07	2294	N	1451	-0-	-843	-0-	125	1	1326	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

02	551	N	533	-0-	-18	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	3	N	1					1
							1	9									
07	1364	N	541	-0-	-823	-0-	47	1	494	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	126	1	2288	2	N	20					203
							22	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	139	1	2339	3	N	207	203	7			207
							228	9									
04	2580	N	2375	-0-	-205	-0-	129	1	2237	3	N	8	3	1			212
							9	9									
05	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	123	1	2241	3	N	-0-	3	1			209
06	3000	N	4065	-0-	1065	1065	166	1	3884	3	N	14	172	1			51
							15	9									
*07	3451	X	2386	-0-	-1065	-0-	204	1	2167	3	N	14	1	1			64
							15	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
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	81	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	154	-0-	-506	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	173	-0-	-602	-0-	41	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	82	-0-	-218	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	17	1	47	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	179	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	3632	-0-	-367	-0-	204	1	3428	3	N	-0-					-0-
04	3630 X	2345	-0-	-1285	-0-	127	1	2209	3	N	8	4	1			4
						9	9									
05	3751 X	3490	-0-	-261	-0-	182	1	3306	3	N	2	3	1			3
						2	9									
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	184	1	4302	3	N	1	1	1			3
						1	9									
07	4185 X	4007	-0-	-178	-0-	345	1	3660	3	N	2	1	1			4
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

02	1363 N	1293	-0-	-70	-0-	68	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	74	1	1248	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	68	1	1183	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	65	1	1172	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	2013	3	N	-0-					1
07	2325 N	1187	-0-	-1138	-0-	102	1	1085	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

02	T. A.	11721	-0-	11721	11721	11721	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	5099	-0-	5099	16820	824	1	4274	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	4525	-0-	4525	21345	745	1	3780	3	Y	-0-					-0-
05	26186 X	4841	-0-	-21345	-0-	683	1	4157	3	Y	1					1
						1	9									
06	11820 X	4119	-0-	-7701	-0-	580	1	3537	3	Y	2	1	0			2
						2	9									
07	12214 X	4558	-0-	-7656	-0-	660	1	3898	3	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	211	-0-	-378	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	201	-0-	-339	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	210	-0-	-317	-0-	31	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	31	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	51	-0-	-369	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	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
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	2333	-0-	-3712	-0-	622	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5850	X	2496	-0-	-3354	-0-	586	1	1910	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	2519	-0-	-2999	-0-	596	1	1923	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	2342	-0-	-2938	-0-	596	1	1744	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	5456	X	2428	-0-	-3028	-0-	651	1	1777	3	Y	-0-					1

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
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	123	1	2063	3	N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	3	N	6	3	1			3
							7	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	112	1	2039	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	3000	N	3711	-0-	711	711	152	1	3558	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	2899	X	2188	-0-	-711	-0-	188	1	1999	3	N	1	1	1			1
							1	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
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	187	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	204	1	3432	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3543	-0-	-357	-0-	192	1	3340	3	N	10	4	1			6
							11	9									
05	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	188	1	3408	3	N	-0-	5	1			1
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	248	1	5777	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	300	1	3177	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	42	1	712	3	N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	40	1	696	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	55	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	808	-0-	-680	-0-	70	1	738	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 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
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1124	-0-	-2162	-0-	142	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1058	-0-	-2122	-0-	132	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	1086	-0-	-1983	-0-	162	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1002	-0-	-1908	-0-	157	1	844	3	Y	1					1
							1	9									
07	2883	X	1022	-0-	-1861	-0-	160	1	862	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

02	290	N	279	-0-	-11	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	302	3	N	1					1
							1	9									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	15	1	265	3	N	-0-					1
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					1
07	651	N	288	-0-	-363	-0-	25	1	263	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

02	2407	N	2358	-0-	-49	-0-	123	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	136	1	2289	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	127	1	2213	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	123	1	2233	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3996	-0-	996	996	164	1	3831	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	3370	X	2374	-0-	-996	-0-	204	1	2169	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

02	2233	N	2123	-0-	-110	-0-	111	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	122	1	2061	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	114	1	1992	3	N	6	3	1			3
							7	9									
05	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	110	1	1989	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	3000	N	3554	-0-	554	554	146	1	3407	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2852	X	2066	-0-	-786	-0-	178	1	1887	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 #: 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
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	61	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	67	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	63	1	1091	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	61	1	1104	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	81	1	1888	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1161	-0-	-1164	-0-	100	1	1061	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

02	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	91	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	100	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	94	1	1628	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	91	1	1654	3	N	-0-	2	1			1
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	117	1	2736	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2728	X	1625	-0-	-1103	-0-	140	1	1484	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	22	1	397	3	N	-0-	1	1			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	-0-					-0-
07	930	N	410	-0-	-520	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	242	-0-	-808	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	332	-0-	-753	-0-	47	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
03	496	N	257	-0-	-239	-0-	14	1	232	3	N	10					10
							11	9									
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	12	1	209	3	N	-0-					10
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	12	1	218	3	N	-0-					10
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					10
07	434	N	225	-0-	-209	-0-	19	1	206	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	833	-0-	-8	-0-	44	1	789	2	N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	48	1	807	3	N	-0-					-0-
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	44	1	772	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	43	1	789	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	835	-0-	-808	-0-	72	1	763	3	N	-0-					-0-

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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	40	1	678	3	N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	38	1	661	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	40	1	733	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1205	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	725	-0-	-670	-0-	62	1	663	3	N	-0-					-0-

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
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	61	1	1032	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	55	1	962	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	56	1	1018	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	77	1	1804	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	90	1	951	3	Y	-0-					-0-

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
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	939	-0-	-1479	-0-	117	1	809	3	Y	12					12
							13	9									
04	2340	X	861	-0-	-1479	-0-	107	1	754	3	Y	-0-					12
05	2387	X	939	-0-	-1448	-0-	140	1	799	3	Y	-0-					12
06	2280	X	878	-0-	-1402	-0-	137	1	741	3	Y	-0-					12
07	2325	X	909	-0-	-1416	-0-	142	1	767	3	Y	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	31	1	548	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	534	-0-	-644	-0-	46	1	488	3	N	-0-					-0-

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
02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	500	1	9063	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	9889	-0-	-1116	-0-	555	1	9334	3	N	-0-					-0-
04	10260	X	9381	-0-	-879	-0-	508	1	8844	3	N	26	11	1			15
							29	9									
05	10478	X	8693	-0-	-1785	-0-	454	1	8239	3	N	-0-	11	1			4
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	613	1	14308	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	11191	X	9240	-0-	-1951	-0-	796	1	8441	3	N	3	3	1			4
							3	9									

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
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	5					137
							6	9									
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	78	1	1318	3	N	3					140
							3	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	3	N	9	2	1			147
							10	9									
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	71	1	1282	3	N	6	2	1			151
							7	9									
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	3	N	5					156
							6	9									
07	2728	N	1352	-0-	-1376	-0-	116	1	1233	3	N	3					159
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	N	1238	-0-	-38	-0-	65	1	1173	2	N	-0-					90
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	74	1	1240	3	N	-0-	90	7			-0-
04	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	67	1	1166	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	66	1	1204	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	90	1	2098	3	N	-0-					1
07	2480	N	1274	-0-	-1206	-0-	110	1	1164	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	30	1	521	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	3	N	-0-	1	1			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	N	-0-					-0-
07	992	N	546	-0-	-446	-0-	47	1	499	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

02	116	N	104	-0-	-12	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	N	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1070	-0-	-1813	-0-	173	1	897	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	982	-0-	-1808	-0-	162	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	1060	-0-	-1730	-0-	150	1	910	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	950	-0-	-1750	-0-	134	1	815	3	Y	1					1
							1	9									
07	2728	X	1027	-0-	-1701	-0-	149	1	878	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

02	957	N	911	-0-	-46	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	48	1	804	3	N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	49	1	888	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	886	-0-	-1253	-0-	76	1	810	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	23	1	392	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	3	N	-0-	1	1			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	N	-0-					-0-
07	837	N	395	-0-	-442	-0-	34	1	361	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	492	-0-	-779	-0-	62	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	473	-0-	-727	-0-	59	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	494	-0-	-746	-0-	74	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	73	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	76	1	409	3	Y	-0-					-0-

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
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	360	1	6515	2	Y	8	177	1			63
							9	9									
03	7533	X	7235	-0-	-298	-0-	405	1	6813	3	Y	15	4	0			74
							17	9									
04	7530	X	7288	-0-	-242	-0-	394	1	6857	3	Y	34	9	1			99
							37	9									
05	7781	X	7092	-0-	-689	-0-	369	1	6701	3	Y	20	9	1			110
							22	9									
06	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	500	1	11665	3	Y	18	2	1			126
							20	9									
07	8804	X	7225	-0-	-1579	-0-	621	1	6583	3	Y	19	2	1			143
							21	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	5	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	955	-0-	-998	-0-	110	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	699	-0-	-1191	-0-	86	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	809	-0-	-1237	-0-	116	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	119	1	758	3	Y	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	124	1	694	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9338	X	7412	-0-	-1926	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	3420	-0-	-6562	-0-	912	1	2507	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9660	X	4282	-0-	-5378	-0-	1006	1	3276	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	4302	-0-	-3758	-0-	1018	1	3284	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	3834	-0-	-3906	-0-	976	1	2856	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	7936	X	3905	-0-	-4031	-0-	1047	1	2858	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	2046 N	903	-0-	-1143	-0-	112	1	778	3	Y	12					12
						13	9									
04	1860 N	812	-0-	-1048	-0-	101	1	711	3	Y	-0-					12
05	2232 N	919	-0-	-1313	-0-	137	1	782	3	Y	-0-					12
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	133	1	718	3	Y	-0-					12
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	137	1	741	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					8
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	102	3	Y	7	8	7			7
						8	9									
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					7
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					7
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					7
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					7

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
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	220	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	266	1	4480	3	N	-0-					-0-
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	260	1	4527	3	N	14	6	1			8
						15	9									
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	242	1	4393	3	N	-0-	6	1			2
06	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	335	1	7817	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	416	1	4410	3	N	1	1	1			2
						1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 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
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	1922 X	730	-0-	-1192	-0-	118	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	1860 X	680	-0-	-1180	-0-	112	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	1860 X	735	-0-	-1125	-0-	104	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	1800 X	674	-0-	-1126	-0-	95	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	1829 X	683	-0-	-1146	-0-	99	1	584	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			Y	-0-					-0-
03	8246 X	3128	-0-	-5118	-0-	395	1	2732	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	7980 X	3014	-0-	-4966	-0-	376	1	2638	3	Y	-0-					-0-
05	8060 X	3121	-0-	-4939	-0-	465	1	2656	3	Y	-0-					-0-
06	7770 X	2852	-0-	-4918	-0-	446	1	2404	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
07	8029 X	2891	-0-	-5138	-0-	452	1	2439	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

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

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1711	N	1637	-0-	-74	-0-	86	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	93	1	1565	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	84	1	1470	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	81	1	1477	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3068	-0-	68	68	126	1	2942	3	N	-0-					1
07	3069	X	1704	-0-	-1365	-0-	147	1	1556	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	13					13
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	2105	-0-	-3785	-0-	266	1	1838	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5790	X	2221	-0-	-3569	-0-	277	1	1944	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	2174	-0-	-3809	-0-	324	1	1850	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	1934	-0-	-3856	-0-	302	1	1630	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	5797	X	2028	-0-	-3769	-0-	317	1	1711	3	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	N	10					117
							11	9									
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	76	1	1287	3	N	6					123
							7	9									
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	69	1	1207	3	N	18	2	1			139
							20	9									
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	66	1	1199	3	N	-0-	2	1			137
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	88	1	2065	3	N	12					149
							13	9									
07	2325	N	1292	-0-	-1033	-0-	110	1	1170	3	N	11					160
							12	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	551	-0-	-844	-0-	70	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	546	-0-	-804	-0-	68	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	537	-0-	-858	-0-	80	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	78	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	83	1	450	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 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
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	18	1	2974	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1471	-0-	-2032	-0-	201	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1454	-0-	-1936	-0-	201	1	1252	3	Y	1					1
							1	9									
05	3317	X	1434	-0-	-1883	-0-	171	1	1263	3	Y	-0-					1
06	3210	X	1563	-0-	-1647	-0-	164	1	1399	3	Y	-0-					1
07	3193	X	1400	-0-	-1793	-0-	184	1	1216	3	Y	-0-					1

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
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1020	-0-	-1460	-0-	129	1	891	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	959	-0-	-1381	-0-	119	1	839	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2573	N	910	-0-	-1663	-0-	135	1	774	3	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	736	-0-	-254	-0-	115	1	621	3	Y	-0-					1
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	143	1	773	3	Y	-0-					1

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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	169	-0-	-668	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	377	-0-	-493	-0-	47	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	50	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	47	1	255	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
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	796	-0-	-1560	-0-	129	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	930	-0-	-1350	-0-	153	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1162	-0-	-1039	-0-	164	1	998	3	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	163	1	993	3	Y	1					1
							1	9									
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	176	1	1037	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
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	13	1	9692	2	Y	-0-					-0-
03	10664	X	4254	-0-	-6410	-0-	519	1	3734	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10320	X	4064	-0-	-6256	-0-	489	1	3574	3	Y	1					1
							1	9									
05	10447	X	4204	-0-	-6243	-0-	602	1	3602	3	Y	-0-					1
06	10080	X	4110	-0-	-5970	-0-	578	1	3531	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	10385	X	4085	-0-	-6300	-0-	621	1	3464	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	8207	X	7478	-0-	-729	-0-	7478	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	3370	-0-	-4721	-0-	544	1	2825	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7830	X	3286	-0-	-4544	-0-	541	1	2745	3	Y	-0-					-0-
05	8029	X	3305	-0-	-4724	-0-	466	1	2839	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	2968	-0-	-4802	-0-	418	1	2548	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	7998	X	3038	-0-	-4960	-0-	440	1	2598	3	Y	-0-					1

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
02	1392	N	1288	-0-	-104	-0-	67	1	1215	2	N	5					103
							6	9									
03	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	70	1	1176	3	N	3	103	7			3
							3	9									
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	64	1	1113	3	N	3	1	1			5
							3	9									
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	63	1	1136	3	N	-0-	1	1			4
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	95	1	2226	3	N	-0-					4
07	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	109	1	1154	3	N	-0-					4

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
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1236	-0-	-2081	-0-	155	1	1070	3	N	10					10
							11	9									
04	3210	X	1171	-0-	-2039	-0-	146	1	1025	3	N	-0-					10
05	3162	X	1211	-0-	-1951	-0-	180	1	1031	3	N	-0-					10
06	3060	X	1155	-0-	-1905	-0-	181	1	973	3	N	1					11
							1	9									
07	3131	X	1203	-0-	-1928	-0-	188	1	1015	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
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	42	1	714	3	N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	41	1	712	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	39	1	708	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	720	-0-	-799	-0-	62	1	658	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	17	1	176	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
02	1885 N	1849	-0-	-36	-0-	97	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	105	1	1760	3	N	-0-					-0-
04	1950 N	1827	-0-	-123	-0-	99	1	1722	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1984 N	1837	-0-	-147	-0-	96	1	1741	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3162	-0-	162	162	130	1	3031	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2852 X	1856	-0-	-996	-0-	160	1	1695	3	N	1	1	1			1
						1	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
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	234	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	5332 X	4549	-0-	-783	-0-	255	1	4294	3	N	-0-					-0-
04	5160 X	4302	-0-	-858	-0-	233	1	4056	3	N	12	5	1			7
						13	9									
05	5115 X	4282	-0-	-833	-0-	223	1	4059	3	N	-0-	5	1			2
06	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	313	1	7301	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	5673 X	4970	-0-	-703	-0-	428	1	4541	3	N	1	1	1			2
						1	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
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	594	-0-	-1049	-0-	75	1	519	3	N	-0-					-0-
04	1620 N	612	-0-	-1008	-0-	76	1	536	3	N	-0-					-0-
05	1581 N	612	-0-	-969	-0-	91	1	521	3	N	-0-					-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	N	-0-					-0-
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	88	1	477	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
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	1768	2	N	-0-					90
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	109	1	1836	3	N	2	2	0			90
						2	9									
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	100	1	1745	3	N	7	2	1			95
						8	9									
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1723	3	N	-0-	3	1			92
06	3000 N	3075	-0-	75	75	126	1	2946	3	N	3	1	1			94
						3	9									
*07	1888 X	1813	-0-	-75	-0-	156	1	1656	3	N	1	1	1			94
						1	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
02	T. A.	4010	-0-	4010	4010	4010	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	1665	-0-	1665	5675	269	1	1396	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	1282	-0-	1282	6957	211	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	8471 X	1514	-0-	-6957	-0-	214	1	1300	3	N	-0-					-0-
06	3870 X	1232	-0-	-2638	-0-	173	1	1058	3	N	1					1
						1	9									
07	3999 X	1338	-0-	-2661	-0-	194	1	1144	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	496	-0-	-713	-0-	80	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	520	-0-	-650	-0-	86	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	560	-0-	-618	-0-	79	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	493	3	Y	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	86	1	505	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
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	170	1	882	3	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	146	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	149	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	122	1	744	3	Y	1					1
							1	9									
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	143	1	842	3	Y	-0-					1

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
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	762	-0-	-1966	-0-	123	1	639	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	794	-0-	-1786	-0-	131	1	663	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	1232	-0-	-1248	-0-	174	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	269	1	1641	3	N	1					1
							1	9									
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	277	1	1634	3	N	-0-					1

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
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1199	-0-	-1467	-0-	151	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	1171	-0-	-1409	-0-	146	1	1025	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	1127	-0-	-1663	-0-	168	1	959	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	928	-0-	-1772	-0-	145	1	782	3	N	1					1
							1	9									
07	2790	X	936	-0-	-1854	-0-	146	1	790	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
02	609 N	532	-0-	-77	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	589 N	223	-0-	-366	-0-	28	1	192	3	N	3					3
						3	9									
04	570 N	213	-0-	-357	-0-	27	1	186	3	N	-0-					3
05	558 N	210	-0-	-348	-0-	31	1	179	3	N	-0-					3
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	N	-0-					3
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	33	1	180	3	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	162	-0-	162	595	26	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	69	-0-	69	664	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	752 X	88	-0-	-664	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 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
02	T. A.	3315	-0-	3315	3315	3315	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1213	-0-	1213	4528	196	1	1017	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	645	-0-	645	5173	106	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	6057 X	884	-0-	-5173	-0-	125	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	3000 X	406	-0-	-2594	-0-	57	1	348	3	Y	1					1
						1	9									
07	3100 X	186	-0-	-2914	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 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
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	N	-0-					25
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	N	-0-	25	7			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					-0-
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	698	-0-	-821	-0-	113	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	1830 N	316	-0-	-1514	-0-	52	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	1891 N	500	-0-	-1391	-0-	71	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	149	-0-	-541	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	61	-0-	-280	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232 N	209	-0-	-23	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	193	3	N	3					3
						3	9									
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	189	3	N	1					4
						1	9									
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					4
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-					4
07	403 N	207	-0-	-196	-0-	18	1	189	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
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	1240	-0-	-2201	-0-	331	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	1290	-0-	-2040	-0-	303	1	987	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1315	-0-	-1723	-0-	311	1	1004	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1250	-0-	-1690	-0-	318	1	931	3	Y	1					1
							1	9									
07	2976	X	1327	-0-	-1649	-0-	356	1	971	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
02	1102	N	1055	-0-	-47	-0-	55	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	62	1	1037	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	57	1	999	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1116	N	984	-0-	-132	-0-	51	1	933	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1041	-0-	-1098	-0-	90	1	951	3	N	-0-					-0-

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
02	957	N	922	-0-	-35	-0-	48	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	54	1	948	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	50	1	904	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	965	-0-	-1050	-0-	83	1	882	3	N	-0-					-0-

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
02	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	92	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	102	1	1710	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	94	1	1633	3	N	5	3	1			2
							6	9									
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	91	1	1661	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	121	1	2832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2666	X	1755	-0-	-911	-0-	151	1	1603	3	N	1	1	1			1
							1	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
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	31	1	531	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	3	N	-0-	1	1			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	909	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	557	-0-	-559	-0-	48	1	509	3	N	-0-					-0-

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
02	841	N	685	-0-	-156	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	3	N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	37	1	640	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	35	1	629	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	613	-0-	-751	-0-	53	1	560	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

02	1160	N	1153	-0-	-7	-0-	60	1	1093	2	N	-0-					151
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	3	N	7					158
							8	9									
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	62	1	1076	3	N	3	1	1			160
							3	9									
05	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	60	1	1094	3	N	-0-	1	1			159
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	80	1	1857	3	N	-0-					159
07	2294	N	1167	-0-	-1127	-0-	101	1	1066	3	N	-0-					159

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	928	N	873	-0-	-55	-0-	46	1	827	2	N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	51	1	861	3	N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	48	1	834	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	920	-0-	-847	-0-	79	1	841	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

02	290	N	262	-0-	-28	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-					-0-
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	23	1	242	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
02	1334	N	1296	-0-	-38	-0-	68	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	75	1	1268	3	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	3	N	5	3	1			2
							6	9									
05	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	70	1	1270	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	91	1	2112	3	N	-0-					1
07	2635	N	1061	-0-	-1574	-0-	91	1	969	3	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

02	696	N	610	-0-	-86	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
03	744	N	562	-0-	-182	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	24	1	413	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	57	1	610	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	30	1	552	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	595	-0-	-583	-0-	51	1	544	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	170	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	192	1	3232	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	181	1	3149	3	N	12	6	1			6
							13	9									
05	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	174	1	3167	3	N	2	6	1			2
							2	9									
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	236	1	5504	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	3751	X	3191	-0-	-560	-0-	275	1	2915	3	N	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	1695	-0-	-2149	-0-	274	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1112	-0-	-3028	-0-	183	1	929	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	1497	-0-	-2967	-0-	211	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	1168	-0-	-3152	-0-	164	1	1003	3	Y	1					1
							1	9									
07	4464	X	1266	-0-	-3198	-0-	183	1	1083	3	Y	-0-					1

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
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	316	1	5722	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	351	1	5901	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	314	1	5459	3	N	16	7	1			9
							18	9									
05	6634	X	5677	-0-	-957	-0-	296	1	5381	3	N	-0-	7	1			2
06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	390	1	9092	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	7502	X	6166	-0-	-1336	-0-	531	1	5633	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	72	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1978	-0-	-719	-0-	146	1	1832	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	1957	-0-	-653	-0-	133	1	1818	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	2697	N	2084	-0-	-613	-0-	139	1	1945	3	Y	-0-	2	1			1
06	3000	N	3671	-0-	671	671	184	1	3487	3	Y	-0-					1
*07	3147	X	2476	-0-	-671	-0-	231	1	2244	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

02	754	N	703	-0-	-51	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	41	1	693	3	N	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	38	1	668	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	36	1	662	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	662	-0-	-764	-0-	57	1	605	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

02	1421	N	1307	-0-	-114	-0-	67	1	1222	2	N	16	181	1			87
							18	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1263	3	N	77	87	7			77
							85	9									
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	70	1	1216	3	N	24	2	1			99
							26	9									
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	67	1	1223	3	N	17	2	1			114
							19	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2129	3	N	23					137
							25	9									
07	2294	N	1348	-0-	-946	-0-	114	1	1208	3	N	24					161
							26	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	142	1	2394	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2228	-0-	-502	-0-	121	1	2099	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	138	1	2499	3	N	-0-	3	1			1
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	220	1	5145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	275	1	2917	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 #: 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
02	2320	N	2231	-0-	-89	-0-	117	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	128	1	2159	3	N	42					42
							46	9									
04	2340	N	2086	-0-	-254	-0-	113	1	1967	3	N	5	2	1			45
							6	9									
05	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	112	1	2028	3	N	2	3	1			44
							2	9									
06	3000	N	3606	-0-	606	606	148	1	3457	3	N	1	1	1			44
							1	9									
07	3038	X	2105	-0-	-933	-0-	181	1	1923	3	N	1	1	1			44
							1	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2001	N	1953	-0-	-48	-0-	102	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	115	1	1940	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	108	1	1877	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	105	1	1906	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3410	-0-	410	410	140	1	3269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3007	X	1968	-0-	-1039	-0-	169	1	1798	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	137	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	155	1	2614	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	147	1	2564	3	N	14	9	1			5
							15	9									
05	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	140	1	2546	3	N	7	7	1			5
							8	9									
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	189	1	4416	3	N	1	1	1			5
							1	9									
07	3379	X	2578	-0-	-801	-0-	222	1	2356	3	N	-0-	1	1			4

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

02	1102	N	1100	-0-	-2	-0-	58	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	56	1	974	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	57	1	1042	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1087	-0-	-990	-0-	94	1	993	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	3	17	9	N	15					15
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					15
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					15
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					15
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	324	-0-	-575	-0-	41	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	307	-0-	-563	-0-	38	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	334	-0-	-503	-0-	50	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	48	1	260	3	Y	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	51	1	272	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

02	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			Y	-0-					-0-
03	12462	X	4718	-0-	-7744	-0-	762	1	3955	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	12060	X	4155	-0-	-7905	-0-	684	1	3470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	12617	X	4747	-0-	-7870	-0-	670	1	4076	3	Y	1					1
							1	9									
06	12210	X	4027	-0-	-8183	-0-	567	1	3458	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	12617	X	4509	-0-	-8108	-0-	653	1	3856	3	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

02	1044	N	848	-0-	-196	-0-	44	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	841	-0-	-678	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	748	-0-	-272	-0-	41	1	705	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	678	-0-	-221	-0-	35	1	643	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	605	-0-	-883	-0-	52	1	553	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 #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 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
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	2364	-0-	-3991	-0-	630	1	1733	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6150	X	2984	-0-	-3166	-0-	701	1	2282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5456	X	3065	-0-	-2391	-0-	725	1	2339	3	Y	1					1
							1	9									
06	5130	X	2339	-0-	-2791	-0-	595	1	1743	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	5270	X	2246	-0-	-3024	-0-	602	1	1644	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

02	1566	N	1536	-0-	-30	-0-	80	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	90	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	83	1	1451	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	82	1	1488	3	N	-0-	2	1			1
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	108	1	2515	3	N	-0-					1
07	2790	N	1548	-0-	-1242	-0-	133	1	1415	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	278	-0-	-249	-0-	45	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	164	-0-	-526	-0-	27	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	215	-0-	-498	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

02	435	N	425	-0-	-10	-0-	22	1	403	2	N	-0-					5
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	48					53
							53	9									
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	401	3	N	2	1	1			54
							2	9									
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	407	3	N	1	1	1			54
							1	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	N	-0-					54
07	868	N	420	-0-	-448	-0-	36	1	384	3	N	-0-					54

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	63	1	1148	2	N	5					110
							6	9									
03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	69	1	1157	3	N	12					122
							13	9									
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	64	1	1112	3	N	14	1	1			135
							15	9									
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	61	1	1110	3	N	5	1	1			139
							6	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	84	1	1966	3	N	8					147
							9	9									
07	2387	N	1127	-0-	-1260	-0-	97	1	1024	3	N	5					152
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	255	-0-	-35	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
07	372	N	178	-0-	-194	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	158	1	2864	2	N	-0-					-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	161	1	2718	3	N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	150	1	2606	3	N	23	15	1			8
							25	9									
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	134	1	2441	3	N	9	11	1			6
							10	9									
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	141	1	3301	3	N	1	1	1			6
							1	9									
*07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	188	1	1991	3	N	4	1	1			9
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	287	1	5191	2	N	8					190
							9	9									
03	5828	X	5578	-0-	-250	-0-	313	1	5262	3	N	3	3	0			190
							3	9									
*04	5550	X	5340	-0-	-210	-0-	290	1	5039	3	N	10					200
							11	9									
*05	5859	X	5318	-0-	-541	-0-	277	1	5030	3	N	10					210
							11	9									
*06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	339	1	7904	3	N	2	165	1			47
							2	9									
07	6386	X	4708	-0-	-1678	-0-	405	1	4300	3	N	3					50
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			Y	-0-					-0-
03	14849	X	5806	-0-	-9043	-0-	733	1	5071	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14370	X	5503	-0-	-8867	-0-	686	1	4817	3	Y	-0-					-0-
05	14663	X	5909	-0-	-8754	-0-	880	1	5028	3	Y	1					1
							1	9									
06	14190	X	5600	-0-	-8590	-0-	876	1	4721	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
07	14353	X	5773	-0-	-8580	-0-	903	1	4870	3	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

02	2900	N	3237	-0-	337	337	1	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	1649	N	1312	-0-	-337	-0-	210	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	127	1	656	3	N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	816	1	4976	3	N	-0-					-0-
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	784	1	4811	3	N	3	1	0			2
							3	9									
*07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	819	1	4851	3	N	-0-					2

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
07	527	N	210	-0-	-317	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

02	406	N	322	-0-	-84	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	308	3	N	1					1
							1	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					1
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	N	-0-					1
07	651	N	347	-0-	-304	-0-	30	1	317	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

02	116	N	94	-0-	-22	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	623	3	N	30					30
							33	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	2	1	1			31
							2	9									
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	29	1	522	3	N	-0-	1	1			30
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	3	N	-0-					30
07	1271	N	567	-0-	-704	-0-	49	1	518	3	N	-0-					30

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
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	144	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	155	1	2605	3	N	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2487	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2945	N	2588	-0-	-357	-0-	135	1	2453	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	4392	-0-	1392	1392	180	1	4211	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	4008	X	2616	-0-	-1392	-0-	225	1	2390	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 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
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					10
03	2511	X	753	-0-	-1758	-0-	95	1	658	3	Y	-0-	10	7			-0-
04	2430	X	406	-0-	-2024	-0-	51	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	267	-0-	-2089	-0-	40	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	100	-0-	-2000	-0-	16	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 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
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	486	-0-	-785	-0-	61	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	473	-0-	-757	-0-	59	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	495	-0-	-745	-0-	74	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	72	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	75	1	404	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
07	279	N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	162	1	5846	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4274	-0-	-717	-0-	359	1	3915	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	3602	-0-	-1258	-0-	257	1	3335	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	5022	X	3521	-0-	-1501	-0-	225	1	3296	3	Y	-0-	4	1			1
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	215	1	4994	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	5022	X	3054	-0-	-1968	-0-	263	1	2790	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	950	-0-	-1778	-0-	120	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	869	-0-	-1771	-0-	108	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	889	-0-	-1746	-0-	132	1	757	3	Y	-0-					-0-
06	2460	X	829	-0-	-1631	-0-	130	1	698	3	Y	1					1
							1	9									
07	2480	X	843	-0-	-1637	-0-	132	1	711	3	Y	-0-					1

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
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	116	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2501	-0-	-1002	-0-	171	1	2330	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2420	-0-	-970	-0-	161	1	2253	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	3472	X	2531	-0-	-941	-0-	177	1	2354	3	Y	-0-	2	1			1
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	206	1	3503	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3999	X	2564	-0-	-1435	-0-	255	1	2308	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

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

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	1995	-0-	-2345	-0-	322	1	1672	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4530	X	1201	-0-	-3329	-0-	198	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	1658	-0-	-3023	-0-	234	1	1424	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	1093	-0-	-3437	-0-	154	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	1055	-0-	-3626	-0-	153	1	902	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	746	-0-	-8	-0-	39	1	707	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	40	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	765	-0-	-754	-0-	66	1	699	3	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	205	1	3711	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	230	1	3870	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3993	-0-	-297	-0-	216	1	3764	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	202	1	3666	3	N	-0-	5	1			2
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	270	1	6302	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	4588	X	3876	-0-	-712	-0-	334	1	3541	3	N	1	1	1			2
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

02	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			Y	-0-					-0-
03	15314	X	4984	-0-	-10330	-0-	629	1	4354	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	14820	X	5529	-0-	-9291	-0-	689	1	4840	3	Y	-0-					-0-
05	13330	X	5612	-0-	-7718	-0-	836	1	4775	3	Y	1					1
							1	9									
06	12660	X	5024	-0-	-7636	-0-	786	1	4236	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	12958	X	5097	-0-	-7861	-0-	797	1	4300	3	Y	-0-					2

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	23					23
						25	9									
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	26	1	450	3	N	2	1	1			24
						2	9									
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	25	1	457	3	N	1	1	1			24
						1	9									
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-					24
07	961 N	457	-0-	-504	-0-	39	1	417	3	N	1					25
						1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	2604 X	990	-0-	-1614	-0-	125	1	865	3	Y	-0-					-0-
04	2520 X	941	-0-	-1579	-0-	117	1	824	3	Y	-0-					-0-
05	2573 X	963	-0-	-1610	-0-	143	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	2490 X	899	-0-	-1591	-0-	141	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	2542 X	932	-0-	-1610	-0-	146	1	786	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	14	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1705 N	855	-0-	-850	-0-	108	1	741	3	Y	5					5
						6	9									
04	1680 N	802	-0-	-878	-0-	102	1	699	3	Y	1					6
						1	9									
05	1705 N	832	-0-	-873	-0-	93	1	739	3	Y	-0-					6
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	90	1	880	3	Y	-0-					6
07	1085 N	815	-0-	-270	-0-	102	1	713	3	Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

02	1711 N	1607	-0-	-104	-0-	84	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	93	1	1563	3	N	-0-					-0-
04	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	87	1	1508	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	82	1	1497	3	N	-0-	2	1			1
06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	110	1	2561	3	N	-0-					1
07	2883 X	1563	-0-	-1320	-0-	135	1	1428	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

02	T. A.	990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	469	-0-	469	1459	59	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	395	-0-	395	1854	49	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	2109 X	255	-0-	-1854	-0-	38	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	294	-0-	-156	-0-	46	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	57	1	310	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

02	725	N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	41	1	691	3	N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	38	1	667	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	37	1	675	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	49	1	1148	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	707	-0-	-719	-0-	61	1	646	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	1					1
							1	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					1
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					1
07	682	N	315	-0-	-367	-0-	27	1	288	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	517	-0-	-785	-0-	65	1	452	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	485	-0-	-775	-0-	60	1	425	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	524	-0-	-778	-0-	78	1	446	3	N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	77	1	414	3	N	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

02	551	N	509	-0-	-42	-0-	27	1	482	2	N	-0-					-0-
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	33	1	558	3	N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	29	1	507	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	3	N	-0-	1	1			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	534	-0-	-551	-0-	46	1	488	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	303	-0-	-472	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	291	-0-	-459	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	302	-0-	-473	-0-	45	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	45	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	46	1	247	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	856	-0-	-1345	-0-	108	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	823	-0-	-1247	-0-	103	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	859	-0-	-1280	-0-	128	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	128	1	692	3	Y	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	132	1	714	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

02	DLQ G-10		11181	-0-	11181	11181	11181	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4598	-0-	4598	15779	581	1	4016	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	20186	X	4407	-0-	-15779	-0-	539	1	3787	3	Y	74	17	1			57
							81	9									
05	10726	X	4554	-0-	-6172	-0-	678	1	3875	3	Y	1	33	1			25
							1	9									
06	10380	X	4060	-0-	-6320	-0-	634	1	3416	3	Y	9	1	0			33
							10	9									
07	10726	X	4498	-0-	-6228	-0-	703	1	3794	3	Y	1					34
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	12					12
							13	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					12
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					12
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					12
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	8	1	85	3	N	-0-					12

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					56
03	2883	X	1549	-0-	-1334	-0-	199	1	1199	3	N	137	56	7			137
							151	9									
04	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	195	1	1168	3	N	10					147
							11	9									
05	2883	X	1371	-0-	-1512	-0-	199	1	1169	3	N	3					150
							3	9									
06	2790	X	1246	-0-	-1544	-0-	184	1	1052	3	N	9					159
							10	9									
07	2883	X	843	-0-	-2040	-0-	129	1	707	3	N	6					165
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	856	-0-	-1190	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	796	-0-	-1244	-0-	99	1	697	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	780	-0-	-1421	-0-	116	1	664	3	N	-0-					-0-
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	103	1	555	3	N	-0-					-0-
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	108	1	583	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	837	N	336	-0-	-501	-0-	42	1	294	3	N	-0-					-0-
04	870	N	312	-0-	-558	-0-	39	1	273	3	N	-0-					-0-
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	47	1	267	3	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	45	1	245	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	48	1	257	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	N	97					97
						107	9									
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	32	1	561	3	N	2	1	1			98
						2	9									
05	651 N	601	-0-	-50	-0-	31	1	570	3	N	-0-	1	1			97
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	N	-0-					97
07	1178 N	600	-0-	-578	-0-	52	1	548	3	N	-0-					97

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7998 X	2639	-0-	-5359	-0-	333	1	2305	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	7740 X	2477	-0-	-5263	-0-	309	1	2168	3	N	-0-					-0-
05	7285 X	2543	-0-	-4742	-0-	379	1	2164	3	N	-0-					-0-
06	6990 X	2175	-0-	-4815	-0-	340	1	1833	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	6882 X	2330	-0-	-4552	-0-	364	1	1966	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			Y	-0-					70
03	7533 X	2342	-0-	-5191	-0-	295	1	2044	3	Y	3	2	0	70	7	1
						3	9									
04	7290 X	2684	-0-	-4606	-0-	334	1	2349	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	7378 X	2804	-0-	-4574	-0-	418	1	2386	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7140 X	2422	-0-	-4718	-0-	379	1	2041	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
07	7378 X	2744	-0-	-4634	-0-	429	1	2315	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3016	-0-	-859	-0-	487	1	2528	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	3750 X	2507	-0-	-1243	-0-	413	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	3875 X	2797	-0-	-1078	-0-	395	1	2402	3	Y	-0-					-0-
06	3750 X	2326	-0-	-1424	-0-	327	1	1997	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
07	3875 X	2482	-0-	-1393	-0-	359	1	2123	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	325	1	2251	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	303	1	2131	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	374	1	2139	3	N	2	1	1			1
						2	9									
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	357	1	1925	3	N	1	1	0			1
						1	9									
*07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	360	1	1941	3	N	1					2
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	1717	-0-	-2654	-0-	458	1	1259	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	1800	-0-	-2430	-0-	423	1	1377	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	1787	-0-	-2243	-0-	423	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	1662	-0-	-2238	-0-	423	1	1238	3	Y	1					1
							1	9									
07	3999	X	1727	-0-	-2272	-0-	463	1	1264	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	713	N	279	-0-	-434	-0-	35	1	244	3	N	-0-					-0-
04	690	N	270	-0-	-420	-0-	34	1	236	3	N	-0-					-0-
05	713	N	278	-0-	-435	-0-	41	1	237	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	41	1	220	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	42	1	228	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	971	-0-	-951	-0-	157	1	814	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	523	-0-	-1967	-0-	86	1	437	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	1471	-0-	-1319	-0-	208	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	200	1	1220	3	N	1					1
							1	9									
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	157	1	930	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	73	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	69	1	1207	3	N	8	6	1			2
							9	9									
05	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	67	1	1219	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	89	1	2066	3	N	1					3
							1	9									
07	2573	N	1266	-0-	-1307	-0-	109	1	1156	3	N	1					4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	131	1	2380	2	N	3					98
							3	9									
03	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	145	1	2434	3	N	26	2	0			122
							29	9									
04	2640	X	2494	-0-	-146	-0-	135	1	2351	3	N	7	3	1			126
							8	9									
05	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	128	1	2328	3	N	-0-	63	1			63
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	176	1	4102	3	N	1	1	1			63
							1	9									
07	3193	X	2495	-0-	-698	-0-	215	1	2279	3	N	1	1	1			63
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1943	-0-	-29	-0-	102	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	113	1	1902	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	105	1	1829	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	103	1	1862	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3285	-0-	285	285	135	1	3149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2883	X	1897	-0-	-986	-0-	163	1	1733	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	122	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	135	1	2276	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2366	-0-	-154	-0-	128	1	2220	3	N	16	10	1			6
							18	9									
05	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	122	1	2222	3	N	5	7	1			4
							6	9									
06	3000	N	4173	-0-	1173	1173	171	1	4000	3	N	2	1	1			5
							2	9									
*07	3604	X	2431	-0-	-1173	-0-	209	1	2220	3	N	2	1	1			6
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	608	1	3153	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	553	1	2805	3	N	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	502	1	3055	3	N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	506	1	3085	3	N	2	1	0			1
							2	9									
*07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	471	1	2785	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	939	-0-	-18	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	992	N	397	-0-	-595	-0-	50	1	347	3	N	-0-					-0-
04	990	N	376	-0-	-614	-0-	47	1	329	3	N	-0-					-0-
05	992	N	387	-0-	-605	-0-	58	1	329	3	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	57	1	310	3	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	60	1	326	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	104	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	3069 X	2401	-0-	-668	-0-	161	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	2970 X	2276	-0-	-694	-0-	147	1	2123	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	3069 X	2254	-0-	-815	-0-	149	1	2105	3	N	-0-	2	1			1
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	173	1	3329	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3069 X	2065	-0-	-1004	-0-	203	1	1861	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

02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
03	1488 N	599	-0-	-889	-0-	76	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	1470 N	548	-0-	-922	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	1519 N	558	-0-	-961	-0-	83	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	Y	-0-					-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
03	4960 X	1937	-0-	-3023	-0-	313	1	1623	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	4800 X	1588	-0-	-3212	-0-	261	1	1327	3	Y	-0-					-0-
05	4867 X	1771	-0-	-3096	-0-	250	1	1521	3	Y	-0-					-0-
06	4710 X	1492	-0-	-3218	-0-	210	1	1282	3	Y	-0-					-0-
07	4867 X	1675	-0-	-3192	-0-	242	1	1432	3	Y	1					1
						1	9									

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

02	T. A.	8072	-0-	8072	8072	8072	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	3294	-0-	3294	11366	244	1	3049	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	3166	-0-	3166	14532	228	1	2938	3	N	-0-					-0-
05	17506 X	2974	-0-	-14532	-0-	212	1	2762	3	N	-0-					-0-
06	8430 X	3086	-0-	-5344	-0-	224	1	2860	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	8618 X	3232	-0-	-5386	-0-	242	1	2990	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	894	-0-	-780	-0-	139	1	720	3	N	32					32
						35	9									
04	2310 N	541	-0-	-1769	-0-	89	1	452	3	N	-0-					32
05	2356 N	1560	-0-	-796	-0-	220	1	1340	3	N	-0-					32
06	3000 N	4322	-0-	1322	1322	609	1	3713	3	N	-0-					32
*07	3100 N	4420	-0-	1320	2642	640	1	3780	3	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	T. A.	3964	-0-	3964	3964	3964	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	1639	-0-	1639	5603	265	1	1374	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	1289	-0-	1289	6892	212	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	8361 X	1469	-0-	-6892	-0-	207	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	3840 X	1188	-0-	-2652	-0-	167	1	1020	3	N	1					1
						1	9									
07	3968 X	1283	-0-	-2685	-0-	186	1	1097	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

02	493 N	459	-0-	-34	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	24	1	421	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	20	1	371	3	N	-0-	1	1			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-
07	899 N	516	-0-	-383	-0-	44	1	472	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	1298	-0-	-2050	-0-	210	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	3300 X	1032	-0-	-2268	-0-	170	1	862	3	N	-0-					-0-
05	3410 X	1168	-0-	-2242	-0-	165	1	1003	3	N	-0-					-0-
06	3300 X	981	-0-	-2319	-0-	138	1	842	3	N	1					1
						1	9									
07	3317 X	1097	-0-	-2220	-0-	159	1	938	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

02	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	16616 X	6471	-0-	-10145	-0-	817	1	5652	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
04	16080 X	6188	-0-	-9892	-0-	771	1	5417	3	N	-0-					-0-
05	16492 X	6393	-0-	-10099	-0-	952	1	5440	3	N	1					1
						1	9									
06	15960 X	5973	-0-	-9987	-0-	934	1	5036	3	N	3	2	0			2
						3	9									
07	16461 X	6196	-0-	-10265	-0-	969	1	5227	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	141	1	4236	2	N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	267	1	3239	3	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	217	1	2943	3	N	8	3	1			5
							9	9									
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	237	1	3211	3	N	-0-	4	1			1
06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	263	1	5008	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	317	1	3005	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

02	1131	N	1116	-0-	-15	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	484	-0-	-694	-0-	77	1	407	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	451	-0-	-689	-0-	73	1	378	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	828	-0-	-350	-0-	117	1	711	3	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	128	1	775	3	N	-0-					-0-
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	129	1	761	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

02	812	N	770	-0-	-42	-0-	40	1	730	2	N	-0-					-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	42	1	739	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	41	1	750	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	55	1	1280	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	777	-0-	-804	-0-	67	1	710	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

02	T. A.		11643	-0-	11643	11643	11643	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4994	-0-	4994	16637	631	1	4362	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		4775	-0-	4775	21412	595	1	4180	3	N	-0-					-0-
05	26360	X	4948	-0-	-21412	-0-	737	1	4210	3	N	1					1
							1	9									
06	11850	X	4556	-0-	-7294	-0-	713	1	3841	3	N	2	1	0			2
							2	9									
07	12245	X	4751	-0-	-7494	-0-	743	1	4008	3	N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3533	-0-	-1365	-0-	942	1	2590	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4740	X	3562	-0-	-1178	-0-	837	1	2725	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	3619	-0-	-1279	-0-	856	1	2763	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	3400	-0-	-1340	-0-	865	1	2533	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	4898	X	3601	-0-	-1297	-0-	965	1	2636	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407 N	2352	-0-	-55	-0-	102	1	2250	2	N	-0-					-0-
03	2573 N	2172	-0-	-401	-0-	134	1	2038	3	N	-0-					-0-
04	2460 N	2074	-0-	-386	-0-	123	1	1945	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2511 N	2078	-0-	-433	-0-	125	1	1953	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3370	-0-	370	370	158	1	3211	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2573 X	2052	-0-	-521	-0-	189	1	1862	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

02	2900 N	2997	-0-	97	97	2997	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1143	-0-	-1120	-0-	185	1	958	3	N	-0-					-0-
04	2190 N	960	-0-	-1230	-0-	158	1	802	3	N	-0-					-0-
05	2263 X	1030	-0-	-1233	-0-	145	1	885	3	N	-0-					-0-
06	2190 X	887	-0-	-1303	-0-	125	1	761	3	N	1					1
						1	9									
07	2263 X	962	-0-	-1301	-0-	139	1	823	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

02	T. A.	23708	-0-	23708	23708	23708	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	9587	-0-	9587	33295	709	1	8875	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
04	T. A.	9247	-0-	9247	42542	667	1	8580	3	N	-0-					-0-
05	51452 X	8910	-0-	-42542	-0-	634	1	8275	3	N	1					1
						1	9									
06	24600 X	9201	-0-	-15399	-0-	669	1	8528	3	N	4	2	0			3
						4	9									
07	25358 X	9373	-0-	-15985	-0-	703	1	8670	3	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

02	2001 N	1945	-0-	-56	-0-	102	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	113	1	1900	3	N	-0-					-0-
04	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	105	1	1828	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	102	1	1849	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3467	-0-	467	467	142	1	3324	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2480 X	2009	-0-	-471	-0-	173	1	1835	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	933	2	N	-0-					-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	3	N	-0-					-0-
04	930 N	927	-0-	-3	-0-	50	1	863	3	N	13	10	1			3
						14	9									
05	1054 N	964	-0-	-90	-0-	50	1	906	3	N	7	6	1			4
						8	9									
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	70	1	1632	3	N	-0-					4
07	1860 N	985	-0-	-875	-0-	85	1	900	3	N	-0-					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2057	-0-	-2	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	874	-0-	-1172	-0-	135	1	739	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	773	-0-	-1327	-0-	120	1	653	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	852	-0-	-1349	-0-	122	1	730	3	N	-0-					-0-
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	105	1	624	3	N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	115	1	664	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
07	310	N	102	-0-	-208	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	N	22					96
							24	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	N	158	96	7			158
							174	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	24					182
							26	9									
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	304	3	N	30					212
							33	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	23	165	1			70
							25	9									
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	89	1	639	3	N	20					90
							22	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1079	-0-	-1277	-0-	136	1	943	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1022	-0-	-1258	-0-	127	1	895	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	1067	-0-	-1754	-0-	159	1	908	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	1054	-0-	-1676	-0-	165	1	888	3	N	1					1
							1	9									
07	2821	X	1216	-0-	-1605	-0-	190	1	1026	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

02	986	N	898	-0-	-88	-0-	47	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	930	-0-	-93	-0-	52	1	878	3	N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	50	1	871	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	50	1	903	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	79	1	1851	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	132	1	1399	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
04	300	N	87	-0-	-213	-0-	14	1	73	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3104	-0-	4	4	438	1	2666	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	7790	-0-	4790	4794	1097	1	6691	3	N	2	1	0			1
							2	9									
*07	3100	N	7533	-0-	4433	9227	1090	1	6443	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

02	1334	N	1272	-0-	-62	-0-	67	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	74	1	1244	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	69	1	1204	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	66	1	1203	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	89	1	2068	3	N	-0-					1
07	2573	N	1291	-0-	-1282	-0-	111	1	1180	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	2465 X	2164	-0-	-301	-0-	113	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	2635 X	2165	-0-	-470	-0-	121	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2310 N	2027	-0-	-283	-0-	110	1	1911	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2325 N	1846	-0-	-479	-0-	96	1	1750	3	N	-0-	2	1			1
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	121	1	2826	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2635 X	1745	-0-	-890	-0-	150	1	1594	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	785	-0-	-920	-0-	127	1	658	3	N	-0-					-0-
04	1920 N	594	-0-	-1326	-0-	98	1	496	3	N	-0-					-0-
05	2046 N	717	-0-	-1329	-0-	101	1	616	3	N	-0-					-0-
06	750 N	578	-0-	-172	-0-	81	1	497	3	N	-0-					-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	93	1	552	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1023	-0-	-651	-0-	165	1	858	3	N	-0-					-0-
04	2280 N	456	-0-	-1824	-0-	75	1	381	3	N	-0-					-0-
05	2635 N	654	-0-	-1981	-0-	92	1	562	3	N	-0-					-0-
06	990 N	232	-0-	-758	-0-	33	1	199	3	N	-0-					-0-
07	465 N	32	-0-	-433	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

02	2001 N	1917	-0-	-84	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	801	-0-	-1276	-0-	101	1	700	3	N	-0-					-0-
04	1980 N	709	-0-	-1271	-0-	88	1	621	3	N	-0-					-0-
05	2046 N	774	-0-	-1272	-0-	115	1	659	3	N	-0-					-0-
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	118	1	637	3	N	-0-					-0-
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	122	1	660	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

02	T. A.	3452	-0-	3452	3452	3452	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	1454	-0-	1454	4906	235	1	1219	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	1141	-0-	1141	6047	188	1	953	3	N	-0-					-0-
05	7344 X	1297	-0-	-6047	-0-	183	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	3300 X	1056	-0-	-2244	-0-	149	1	907	3	N	-0-					-0-
07	3410 X	1098	-0-	-2312	-0-	159	1	939	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	1567	-0-	-1254	-0-	253	1	1312	3	N	2					2
						2	9									
04	2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	213	1	1079	3	N	-0-					2
05	2821 X	1490	-0-	-1331	-0-	210	1	1280	3	N	-0-					2
06	2730 X	1269	-0-	-1461	-0-	179	1	1089	3	N	1					3
						1	9									
*07	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	350	1	2529	3	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

02	522 N	497	-0-	-25	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	496 N	227	-0-	-269	-0-	37	1	190	3	N	-0-					-0-
04	510 N	224	-0-	-286	-0-	37	1	187	3	N	-0-					-0-
05	527 N	292	-0-	-235	-0-	41	1	251	3	N	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	3	N	-0-					-0-
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	80	1	470	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

02	1073 N	5	-0-	-1068	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	570 N	5	-0-	-565	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	50	1	304	3	N	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-					-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	43	1	253	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

02	1276 N	1253	-0-	-23	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	540	-0-	-824	-0-	87	1	453	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	512	-0-	-808	-0-	84	1	428	3	N	-0-					-0-
05	1333 N	527	-0-	-806	-0-	74	1	453	3	N	-0-					-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	69	1	424	3	N	-0-					-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	76	1	446	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

02	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
03	16957 X	6450	-0-	-10507	-0-	814	1	5634	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
04	16410 X	6091	-0-	-10319	-0-	759	1	5332	3	N	-0-					-0-
05	16368 X	6141	-0-	-10227	-0-	914	1	5226	3	N	1					1
						1	9									
06	15840 X	5609	-0-	-10231	-0-	877	1	4729	3	N	3	2	0			2
						3	9									
07	16275 X	5722	-0-	-10553	-0-	895	1	4827	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	1363 N	1345	-0-	-18	-0-	50	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	83	1	1077	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	77	1	1031	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	72	1	1046	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	89	1	1707	3	N	-0-					-0-
07	2077 N	1120	-0-	-957	-0-	106	1	1014	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	1052	-0-	-1831	-0-	133	1	919	3	N	-0-					-0-
04	2790 X	984	-0-	-1806	-0-	123	1	861	3	N	-0-					-0-
05	2790 X	1000	-0-	-1790	-0-	149	1	851	3	N	-0-					-0-
06	2700 X	927	-0-	-1773	-0-	145	1	781	3	N	1					1
						1	9									
07	2759 X	959	-0-	-1800	-0-	150	1	809	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

02	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	719	-0-	-1141	-0-	91	1	628	3	N	-0-					-0-
04	1830 N	681	-0-	-1149	-0-	85	1	596	3	N	-0-					-0-
05	1860 N	687	-0-	-1173	-0-	102	1	585	3	N	-0-					-0-
06	690 N	594	-0-	-96	-0-	93	1	501	3	N	-0-					-0-
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	101	1	547	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

02	T. A.	5369	-0-	5369	5369	5369	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	2324	-0-	2324	7693	293	1	2030	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	2181	-0-	2181	9874	272	1	1909	3	N	-0-					-0-
05	12070 X	2196	-0-	-9874	-0-	327	1	1869	3	N	-0-					-0-
06	5580 X	2046	-0-	-3534	-0-	320	1	1724	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	5735 X	2174	-0-	-3561	-0-	340	1	1834	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	765	-0-	-1064	-0-	124	1	641	3	N	-0-					-0-
04	1890 N	662	-0-	-1228	-0-	109	1	553	3	N	-0-					-0-
05	1953 N	747	-0-	-1206	-0-	105	1	642	3	N	-0-					-0-
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	90	1	550	3	N	-0-					-0-
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	101	1	599	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

02	1450 N	1297	-0-	-153	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	537	-0-	-889	-0-	87	1	450	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	412	-0-	-968	-0-	68	1	344	3	N	-0-					-0-
05	1395 N	616	-0-	-779	-0-	87	1	529	3	N	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	3	N	-0-					-0-
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	91	1	537	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
02	493	N	246	-0-	-247	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
07	465	N	186	-0-	-279	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2300	-0-	-3869	-0-	290	1	2009	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5970	X	2196	-0-	-3774	-0-	274	1	1922	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	2251	-0-	-3701	-0-	335	1	1916	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	2115	-0-	-3615	-0-	331	1	1782	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	5828	X	2220	-0-	-3608	-0-	347	1	1873	3	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	2308	-0-	-3737	-0-	373	1	1934	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5850	X	2235	-0-	-3615	-0-	368	1	1867	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	2269	-0-	-3528	-0-	320	1	1949	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	2144	-0-	-3406	-0-	302	1	1840	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	5673	X	2267	-0-	-3406	-0-	328	1	1939	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	1383	-0-	-6398	-0-	223	1	1160	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	2689	-0-	-4961	-0-	443	1	2246	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	2961	-0-	-4944	-0-	418	1	2543	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	2518	-0-	-5132	-0-	354	1	2162	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	7874	X	2731	-0-	-5143	-0-	395	1	2336	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					25
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	25	7			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	187	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	210	1	3540	3	N	-0-					-0-
04	3900 X	3480	-0-	-420	-0-	189	1	3280	3	N	10	4	1			6
						11	9									
05	4030 X	3664	-0-	-366	-0-	191	1	3473	3	N	-0-	5	1			1
06	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	253	1	5910	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	4557 X	3624	-0-	-933	-0-	312	1	3311	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

02	1102 N	752	-0-	-350	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	304	-0-	-719	-0-	38	1	266	3	N	-0-					-0-
04	870 N	281	-0-	-589	-0-	35	1	246	3	N	-0-					-0-
05	806 N	278	-0-	-528	-0-	41	1	237	3	N	-0-					-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	38	1	203	3	N	-0-					-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	38	1	205	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

02	T. A.	6727	-0-	6727	6727	6727	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	2817	-0-	2817	9544	356	1	2460	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	2634	-0-	2634	12178	328	1	2306	3	N	-0-					-0-
05	14954 X	2776	-0-	-12178	-0-	413	1	2363	3	N	-0-					-0-
06	7020 X	2423	-0-	-4597	-0-	379	1	2042	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	7192 X	2766	-0-	-4426	-0-	433	1	2333	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

02	87 N	64	-0-	-23	-0-	64	2			N	-0-					27
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-	27	7			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1329	-0-	-1399	-0-	215	1	1114	3	N	-0-					-0-
04	3120 X	718	-0-	-2402	-0-	118	1	600	3	N	-0-					-0-
05	3224 X	929	-0-	-2295	-0-	131	1	798	3	N	-0-					-0-
06	3120 X	599	-0-	-2521	-0-	84	1	514	3	N	1					1
						1	9									
07	3224 X	564	-0-	-2660	-0-	82	1	482	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	357	-0-	-78	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	21	1	346	3	N	30					30
							33	9									
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	15	1	268	3	N	-0-					30
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	14	1	261	3	N	-0-					30
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	N	-0-					30
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	30	1	315	3	N	-0-					30

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
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	4071	-0-	-6593	-0-	514	1	3556	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10320	X	3892	-0-	-6428	-0-	485	1	3407	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	4050	-0-	-6614	-0-	603	1	3447	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	3972	-0-	-6108	-0-	621	1	3349	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	10354	X	4126	-0-	-6228	-0-	645	1	3481	3	N	-0-					1

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
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	242	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	268	1	4513	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	250	1	4355	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	244	1	4426	3	N	-0-	6	1			2
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	328	1	7665	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	5208	X	4655	-0-	-553	-0-	401	1	4253	3	N	1	1	1			2
							1	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
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3945	-0-	-5944	-0-	637	1	3307	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9570	X	3397	-0-	-6173	-0-	559	1	2838	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	3713	-0-	-6176	-0-	524	1	3189	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	3206	-0-	-6364	-0-	451	1	2753	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	9889	X	3419	-0-	-6470	-0-	495	1	2924	3	N	-0-					1

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
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1591	-0-	-2594	-0-	256	1	1335	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	1704	-0-	-2346	-0-	279	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	1929	-0-	-2256	-0-	272	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	1712	-0-	-2338	-0-	241	1	1470	3	N	1					1
							1	9									
07	4185	X	1628	-0-	-2557	-0-	236	1	1392	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	968	-0-	-334	-0-	155	1	802	3	N	10					10
							11	9									
04	2040	N	446	-0-	-1594	-0-	73	1	373	3	N	-0-					10
05	2139	N	661	-0-	-1478	-0-	93	1	568	3	N	-0-					10
06	930	N	192	-0-	-738	-0-	27	1	165	3	N	-0-					10
07	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					10

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
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	22	1	375	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	3	N	-0-					1
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	N	-0-					1
07	806	N	391	-0-	-415	-0-	34	1	357	3	N	-0-					1

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
02	1044	N	727	-0-	-317	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	788	-0-	-421	-0-	44	1	744	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	768	-0-	-372	-0-	42	1	724	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	N	4	1	1			4
							4	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	61	1	1424	3	N	-0-					4
07	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	94	1	995	3	N	-0-					4

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
02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	374	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6630	-0-	-1616	-0-	372	1	6258	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	6506	-0-	-1474	-0-	352	1	6133	3	N	19	8	1			11
							21	9									
05	8091	X	6473	-0-	-1618	-0-	338	1	6135	3	N	-0-	8	1			3
06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	392	1	9144	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	9052	X	5165	-0-	-3887	-0-	445	1	4718	3	N	2	2	1			2
							2	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
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	59	1	408	3	N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	56	1	391	3	N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	69	1	397	3	N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	66	1	356	3	N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	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
02	551	N	508	-0-	-43	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	558	N	213	-0-	-345	-0-	27	1	186	3	N	-0-					-0-
04	540	N	205	-0-	-335	-0-	26	1	179	3	N	-0-					-0-
05	558	N	211	-0-	-347	-0-	31	1	180	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	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
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	1726	-0-	-2614	-0-	279	1	1446	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	4200 X	1348	-0-	-2852	-0-	222	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	4433 X	3157	-0-	-1276	-0-	446	1	2711	3	N	-0-					-0-
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	652	1	3977	3	N	2	1	0			1
						2	9									
*07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	690	1	4076	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	370	1	1922	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	281	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	287	1	1746	3	N	-0-					-0-
06	1530 X	1452	-0-	-78	-0-	204	1	1246	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	1581 X	1473	-0-	-108	-0-	213	1	1260	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	520	-0-	-937	-0-	66	1	454	3	N	-0-					-0-
04	1410 N	581	-0-	-829	-0-	72	1	509	3	N	-0-					-0-
05	1457 N	665	-0-	-792	-0-	99	1	566	3	N	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	N	-0-					-0-
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	94	1	508	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					83
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	3					86
						3	9									
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	17	1	290	3	N	-0-					86
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	3	N	-0-					86
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					86
07	620 N	310	-0-	-310	-0-	27	1	283	3	N	-0-					86

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

02	928 N	911	-0-	-17	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-
03	992 N	947	-0-	-45	-0-	53	1	894	3	N	-0-					-0-
04	960 N	921	-0-	-39	-0-	50	1	868	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	961 N	920	-0-	-41	-0-	48	1	872	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	3	N	-0-					-0-
07	1674 N	926	-0-	-748	-0-	80	1	846	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	496 N	284	-0-	-212	-0-	46	1	238	3	N	-0-					-0-
04	540 N	273	-0-	-267	-0-	45	1	228	3	N	-0-					-0-
05	651 N	290	-0-	-361	-0-	41	1	249	3	N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	37	1	223	3	N	-0-					-0-
07	279 N	6	-0-	-273	-0-	1	1	5	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
02	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	2160	-0-	-3141	-0-	576	1	1583	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	5130 X	2303	-0-	-2827	-0-	541	1	1762	3	N	-0-					-0-
05	5022 X	2364	-0-	-2658	-0-	559	1	1805	3	N	-0-					-0-
06	4830 X	2127	-0-	-2703	-0-	541	1	1584	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	4991 X	2053	-0-	-2938	-0-	550	1	1503	3	N	-0-					1

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
02	T. A.	10888	-0-	10888	10888	10888	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	4319	-0-	4319	15207	319	1	3999	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	3963	-0-	3963	19170	286	1	3677	3	N	-0-					-0-
05	22894 X	3724	-0-	-19170	-0-	265	1	3458	3	N	1					1
						1	9									
06	11280 X	3878	-0-	-7402	-0-	282	1	3595	3	N	1	1	0			1
						1	9									
07	11625 X	4109	-0-	-7516	-0-	308	1	3801	3	N	-0-					1

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
02	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	2393	-0-	-3125	-0-	364	1	1997	3	N	29	1	0			28
						32	9									
04	5580 X	1991	-0-	-3589	-0-	309	1	1682	3	N	-0-					28
05	5921 X	2256	-0-	-3665	-0-	322	1	1932	3	N	2					30
						2	9									
06	5730 X	1954	-0-	-3776	-0-	283	1	1669	3	N	2	1	0			31
						2	9									
07	5921 X	2116	-0-	-3805	-0-	313	1	1803	3	N	-0-					31

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1421 N	1327	-0-	-94	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	79	1	1323	3	N	-0-					-0-
04	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	72	1	1248	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	67	1	1217	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	3	N	-0-					1
07	2666 N	1268	-0-	-1398	-0-	109	1	1159	3	N	-0-					1

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
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	66	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	60	1	1041	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	57	1	1029	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1730	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1023	-0-	-1178	-0-	88	1	935	3	N	-0-					-0-

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
02	1653	N	1585	-0-	-68	-0-	83	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	84	1	1421	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	91	1	1577	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	81	1	1472	3	N	-0-	2	1			1
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	106	1	2472	3	N	-0-					1
07	2542	X	1676	-0-	-866	-0-	144	1	1532	3	N	-0-					1

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
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	6221	-0-	-9806	-0-	1005	1	5214	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	15510	X	5883	-0-	-9627	-0-	969	1	4914	3	N	-0-					-0-
05	15624	X	5959	-0-	-9665	-0-	841	1	5117	3	N	1					1
							1	9									
06	14850	X	5452	-0-	-9398	-0-	768	1	4681	3	N	3	2	0			2
							3	9									
07	15252	X	5733	-0-	-9519	-0-	830	1	4903	3	N	-0-					2

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
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	428	1	2963	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	404	1	2837	3	N	-0-					-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	492	1	2809	3	N	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	426	1	2294	3	N	2	1	0			1
							2	9									
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	477	1	2576	3	N	-0-					1

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
02	1479	N	1367	-0-	-112	-0-	72	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	79	1	1333	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	73	1	1272	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	70	1	1268	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	93	1	2164	3	N	-0-					1
07	2697	N	1322	-0-	-1375	-0-	114	1	1208	3	N	-0-					1

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
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1104	-0-	-1221	-0-	178	1	926	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	778	-0-	-1472	-0-	128	1	650	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	950	-0-	-1375	-0-	134	1	816	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	95	1	578	3	N	1					1
							1	9									
07	806	N	678	-0-	-128	-0-	98	1	580	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	3	N	-0-					-0-
04	540	N	81	-0-	-459	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-
05	713	N	35	-0-	-678	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

02	377	N	192	-0-	-185	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	372	N	82	-0-	-290	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
04	300	N	109	-0-	-191	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
05	217	N	46	-0-	-171	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	8073	-0-	-13348	-0-	1019	1	7052	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	20730	X	8009	-0-	-12721	-0-	998	1	7011	3	N	-0-					-0-
05	21297	X	7994	-0-	-13303	-0-	1190	1	6803	3	N	1					1
							1	9									
06	20610	X	7202	-0-	-13408	-0-	1126	1	6072	3	N	4	2	0			3
							4	9									
07	21111	X	7384	-0-	-13727	-0-	1155	1	6229	3	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

02	1508	N	1320	-0-	-188	-0-	68	1	1235	2	N	15					207
							17	9									
03	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	73	1	1234	3	N	37	172	1			72
							41	9									
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	72	1	1261	3	N	21	2	1			91
							23	9									
05	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	67	1	1210	3	N	20	2	1			109
							22	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	91	1	2119	3	N	18					127
							20	9									
07	2697	N	1345	-0-	-1352	-0-	114	1	1210	3	N	19					146
							21	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	130	1	791	3	N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	264	1	1610	3	N	-0-					-0-
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	276	1	1630	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
03	15252 X	5872	-0-	-9380	-0-	741	1	5129	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
04	14760 X	5603	-0-	-9157	-0-	698	1	4905	3	N	-0-					-0-
05	15066 X	5728	-0-	-9338	-0-	853	1	4874	3	N	1					1
						1	9									
06	14460 X	5013	-0-	-9447	-0-	784	1	4227	3	N	2	1	0			2
						2	9									
07	14818 X	4999	-0-	-9819	-0-	782	1	4217	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

02	290 N	286	-0-	-4	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
07	558 N	284	-0-	-274	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

02	783 N	763	-0-	-20	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	806 N	325	-0-	-481	-0-	41	1	284	3	N	-0-					-0-
04	780 N	319	-0-	-461	-0-	40	1	279	3	N	-0-					-0-
05	806 N	313	-0-	-493	-0-	47	1	266	3	N	-0-					-0-
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	25	1	133	3	N	-0-					-0-
07	341 N	104	-0-	-237	-0-	16	1	88	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

02	1218 N	1179	-0-	-39	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	486	-0-	-816	-0-	61	1	425	3	N	-0-					-0-
04	1260 N	424	-0-	-836	-0-	53	1	371	3	N	-0-					-0-
05	1271 N	464	-0-	-807	-0-	69	1	395	3	N	-0-					-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	97	1	522	3	N	-0-					-0-
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	76	1	409	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	735	-0-	-2086	-0-	119	1	616	3	N	-0-					-0-
04	2730 X	662	-0-	-2068	-0-	109	1	553	3	N	-0-					-0-
05	1922 X	730	-0-	-1192	-0-	103	1	627	3	N	-0-					-0-
06	1770 X	711	-0-	-1059	-0-	100	1	611	3	N	-0-					-0-
07	1829 X	726	-0-	-1103	-0-	105	1	621	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

02	812 N	785	-0-	-27	-0-	41	1	744	2	N	-0-					-0-
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	46	1	769	3	N	-0-					-0-
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	43	1	742	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	41	1	752	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	N	-0-					-0-
07	1581 N	786	-0-	-795	-0-	68	1	718	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 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
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	112282	X	4	-0-	-112278	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	108660	X	-0-	-0-	-108660	-0-					N	-0-					-0-
05	112282	X	54	-0-	-112228	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
06	51900	X	-0-	-0-	-51900	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-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
02	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	3389	-0-	-5911	-0-	428	1	2960	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9000	X	3264	-0-	-5736	-0-	407	1	2857	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	3383	-0-	-5576	-0-	504	1	2879	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	3134	-0-	-5356	-0-	490	1	2642	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	8618	X	3204	-0-	-5414	-0-	501	1	2703	3	N	-0-					1

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
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	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
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	2000	-0-	-2712	-0-	293	1	1686	3	N	19	1	0			18
							21	9									
04	4560	X	1969	-0-	-2591	-0-	279	1	1577	3	N	103					121
							113	9									
05	4526	X	1935	-0-	-2591	-0-	249	1	1671	3	N	14					135
							15	9									
06	4380	X	1966	-0-	-2414	-0-	235	1	1730	3	N	1					136
							1	9									
07	4495	X	1887	-0-	-2608	-0-	259	1	1628	3	N	-0-					136

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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	930	N	385	-0-	-545	-0-	49	1	336	3	N	-0-					-0-
04	930	N	371	-0-	-559	-0-	46	1	325	3	N	-0-					-0-
05	961	N	388	-0-	-573	-0-	58	1	330	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	57	1	307	3	N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	59	1	320	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1244	-0-	-61	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	524	-0-	-840	-0-	66	1	458	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	498	-0-	-792	-0-	62	1	436	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	513	-0-	-820	-0-	76	1	437	3	N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	75	1	406	3	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	79	1	425	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1654	-0-	-2965	-0-	267	1	1387	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	1334	-0-	-3136	-0-	220	1	1114	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	1841	-0-	-2561	-0-	260	1	1581	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	1627	-0-	-2573	-0-	229	1	1397	3	N	1					1
							1	9									
07	4278	X	1279	-0-	-2999	-0-	185	1	1094	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

02	145	N	71	-0-	-74	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1226	-0-	-1781	-0-	198	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	1104	-0-	-1866	-0-	182	1	922	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	1200	-0-	-1900	-0-	169	1	1031	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	1058	-0-	-1942	-0-	149	1	908	3	N	1					1
							1	9									
07	3100	X	1151	-0-	-1949	-0-	167	1	984	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

02	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	86	1	1556	2	N	18					58
							20	9									
03	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	95	1	1601	3	N	29	1	0			86
							32	9									
04	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	87	1	1519	3	N	15	2	1			99
							17	9									
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	84	1	1518	3	N	19	2	1			116
							21	9									
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	117	1	2725	3	N	20					136
							22	9									
07	2325	X	1682	-0-	-643	-0-	143	1	1522	3	N	15					151
							17	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624 N	1545	-0-	-79	-0-	81	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	89	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	83	1	1445	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	80	1	1451	3	N	-0-	2	1			1
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	105	1	2444	3	N	-0-					1
07	2139 N	1519	-0-	-620	-0-	131	1	1388	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	205	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	4106	-0-	-296	-0-	230	1	3876	3	N	-0-					-0-
04	4260 X	3779	-0-	-481	-0-	205	1	3562	3	N	11	5	1			6
						12	9									
05	4247 X	4128	-0-	-119	-0-	215	1	3912	3	N	1	5	1			2
						1	9									
06	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	278	1	6491	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	4619 X	4112	-0-	-507	-0-	354	1	3757	3	N	1	1	1			2
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

02	580 N	571	-0-	-9	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	33	1	563	3	N	-0-					-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	32	1	549	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	29	1	535	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-					-0-
07	775 N	455	-0-	-320	-0-	39	1	416	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	57	1	3056	2	N	-0-					-0-
03	2697 X	1997	-0-	-700	-0-	204	1	1793	3	N	-0-					-0-
04	2610 X	1914	-0-	-696	-0-	196	1	1715	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	2697 X	1902	-0-	-795	-0-	174	1	1728	3	N	-0-	1	1			1
06	2610 X	2527	-0-	-83	-0-	180	1	2341	3	N	5					6
						6	9									
07	2697 X	1801	-0-	-896	-0-	201	1	1600	3	N	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

02	1044 N	965	-0-	-79	-0-	965	2			N	-0-					20
03	1023 N	572	-0-	-451	-0-	55	1	383	3	N	122					142
						134	9									
04	960 N	437	-0-	-523	-0-	52	1	363	3	N	20					162
						22	9									
05	1023 N	422	-0-	-601	-0-	62	1	357	3	N	3					165
						3	9									
06	570 N	388	-0-	-182	-0-	59	1	320	3	N	8					173
						9	9									
07	465 N	381	-0-	-84	-0-	59	1	320	3	N	2					175
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
02	957	N	925	-0-	-32	-0-	48	1	877	2	N	-0-					-0-
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	54	1	906	3	N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	50	1	871	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	48	1	875	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	78	1	827	3	N	-0-					-0-

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
02	1885	N	1837	-0-	-48	-0-	96	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	106	1	1789	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	99	1	1724	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	95	1	1721	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3157	-0-	157	157	130	1	3026	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2263	X	1826	-0-	-437	-0-	157	1	1668	3	N	1	1	1			1
							1	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
02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	3300	-0-	-5070	-0-	880	1	2419	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	8100	X	3080	-0-	-5020	-0-	723	1	2356	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8029	X	3134	-0-	-4895	-0-	741	1	2392	3	N	1					1
							1	9									
06	7590	X	2979	-0-	-4611	-0-	758	1	2220	3	N	1	1	0			1
							1	9									
07	7626	X	3083	-0-	-4543	-0-	826	1	2257	3	N	-0-					1

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
02	1044	N	988	-0-	-56	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	415	-0-	-670	-0-	52	1	363	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	398	-0-	-652	-0-	50	1	348	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	414	-0-	-640	-0-	62	1	352	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	64	1	344	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 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
02	161732 X	161732	-0-	-0-	-0-	161732	2			N	-0-					-0-
03	178095 X	70150	-0-	-107945	-0-	11330	1	58798	3	N	20	20	0			-0-
						22	9									
04	172350 X	67053	-0-	-105297	-0-	11037	1	55994	3	N	20	13	1			7
						22	9									
05	176700 X	69938	-0-	-106762	-0-	9868	1	60051	3	N	17	9	1			15
						19	9									
06	169170 X	67748	-0-	-101422	-0-	9537	1	58171	3	N	36	18	0			33
						40	9									
07	172887 X	70976	-0-	-101911	-0-	10266	1	60673	3	N	34					67
						37	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	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

02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	1649	-0-	-1761	-0-	208	1	1441	3	N	-0-					-0-
04	3510 X	1575	-0-	-1935	-0-	196	1	1379	3	N	-0-					-0-
05	3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	235	1	1343	3	N	-0-					-0-
06	3510 X	1495	-0-	-2015	-0-	234	1	1260	3	N	1					1
						1	9									
07	3627 X	1500	-0-	-2127	-0-	235	1	1265	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

02	1421 N	1303	-0-	-118	-0-	68	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	78	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1470 N	1079	-0-	-391	-0-	58	1	1018	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	62	1	1122	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	3	N	-0-					-0-
07	2170 N	1169	-0-	-1001	-0-	101	1	1068	3	N	-0-					-0-

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
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	2005	-0-	-3141	-0-	324	1	1680	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	5070 X	1908	-0-	-3162	-0-	314	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	5239 X	1951	-0-	-3288	-0-	275	1	1676	3	N	-0-					-0-
06	5070 X	1729	-0-	-3341	-0-	243	1	1484	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	4929 X	1833	-0-	-3096	-0-	265	1	1568	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

02	1305 N	1235	-0-	-70	-0-	65	1	1170	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	71	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	65	1	1127	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	62	1	1125	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	N	-0-					-0-
07	2139 N	1168	-0-	-971	-0-	101	1	1067	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

02	1392 N	7	-0-	-1385	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	589 N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	300 N	6	-0-	-294	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	N	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	-0-					-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

02	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
03	11780 X	4459	-0-	-7321	-0-	720	1	3738	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	11400 X	3839	-0-	-7561	-0-	632	1	3207	3	N	-0-					-0-
05	10664 X	4258	-0-	-6406	-0-	601	1	3657	3	N	-0-					-0-
06	10320 X	3400	-0-	-6920	-0-	479	1	2919	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	10664 X	3481	-0-	-7183	-0-	504	1	2977	3	N	-0-					1

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
02	667	N	630	-0-	-37	-0-	33	1	597	2	N	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	33	1	582	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	32	1	586	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	N	-0-					-0-
07	775	N	620	-0-	-155	-0-	53	1	567	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

02	1566	N	1468	-0-	-98	-0-	77	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	85	1	1424	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	78	1	1356	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	77	1	1391	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2439	3	N	-0-					1
07	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	125	1	1326	3	N	-0-					1

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

02	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	4026	-0-	-6607	-0-	650	1	3375	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	12780	X	3943	-0-	-8837	-0-	649	1	3294	3	N	-0-					-0-
05	13206	X	3917	-0-	-9289	-0-	553	1	3364	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	3689	-0-	-9091	-0-	519	1	3168	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	10571	X	3900	-0-	-6671	-0-	564	1	3336	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	249	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	47	1	287	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	40	1	234	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	52	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	57	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	53	1	927	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	51	1	932	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	956	-0-	-315	-0-	82	1	874	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21

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

02	870	N	3	-0-	-867	-0-	2	3	1	9	Y	1				72
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	25	43	1		54
04	630	N	257	-0-	-373	-0-	212	3	45	9	Y	41	44	1		51
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	600	3	51	9	Y	46	45	1		52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	43	1		41
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	36	45	1		32

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

02	2030	N	1964	-0-	-66	-0-	1958	3	6	9	N	5				102
03	2325	N	1495	-0-	-830	-0-	1488	3	7	9	N	6				108
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				108
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				108
06	1440	N	27	-0-	-1413	-0-	1	3	26	9	N	24				132
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	3	19	9	N	17				149

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

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

02	1798 X	1681	-0-	-117	-0-	101	1	1580	2	N	-0-					13
03	1860 X	1831	-0-	-29	-0-	94	1	1737	2	N	-0-					13
04	1800 X	1729	-0-	-71	-0-	95	1	1634	2	N	-0-					13
05	1798 X	1061	-0-	-737	-0-	53	1	1008	2	N	-0-					13
06	1770 X	1157	-0-	-613	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					13
07	1829 X	1762	-0-	-67	-0-	66	1	1695	2	N	1	1	8			13
						1	9									

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

02	3625 X	2086	-0-	-1539	-0-	126	1	1960	2	N	-0-					15
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	202	1	3721	2	N	-0-					15
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	200	1	3426	2	N	-0-					15
05	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	153	1	2899	2	N	1	1	8			15
						1	9									
06	3750 X	2436	-0-	-1314	-0-	183	1	2252	2	N	1	1	8			15
						1	9									
07	3875 X	3651	-0-	-224	-0-	137	1	3512	2	N	2	2	8			15
						2	9									

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

02	3016 X	2525	-0-	-491	-0-	151	1	2362	2	N	11	11	8			16
						12	9									
03	3224 X	3130	-0-	-94	-0-	161	1	2966	2	N	3	3	8			16
						3	9									
04	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	159	1	2717	2	N	-0-					16
05	3441 X	2518	-0-	-923	-0-	126	1	2388	2	N	4	4	8			16
						4	9									
06	3330 X	2038	-0-	-1292	-0-	153	1	1881	2	N	4	4	8			16
						4	9									
07	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	110	1	2813	2	N	12	12	8			16
						13	9									

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

02	3248 X	2640	-0-	-608	-0-	158	1	2463	2	N	17	17	8			13
						19	9									
03	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	170	1	3132	2	N	6	6	8			13
						7	9									
04	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	162	1	2789	2	N	-0-					13
05	3100 X	2575	-0-	-525	-0-	128	1	2439	2	N	7	7	8			13
						8	9									
06	3210 X	2236	-0-	-974	-0-	167	1	2057	2	N	11	11	8			13
						12	9									
*07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	127	1	3273	2	N	30	30	8			13
						33	9									

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4640	X	4465	-0-	-175	-0-	268	1	4177	2	N	18	18	8			14
							20	9									
03	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	238	1	4381	2	N	5	5	8			14
							6	9									
04	4740	X	4501	-0-	-239	-0-	248	1	4253	2	N	-0-					14
05	4898	X	4014	-0-	-884	-0-	201	1	3807	2	N	5	5	8			14
							6	9									
06	4740	X	3636	-0-	-1104	-0-	272	1	3354	2	N	9	9	8			14
							10	9									
07	4774	X	4285	-0-	-489	-0-	160	1	4101	2	N	22	22	8			14
							24	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

02	5829	X	5030	-0-	-799	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5487	-0-	-744	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	5683	-0-	-1157	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6377	-0-	-443	-0-	6377	3			Y	-0-					-0-
*06	6600	X	6152	-0-	-448	-0-	6152	3			Y	-0-					-0-
*07	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1342	-0-	-828	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
04	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	3			N	-0-					-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	3681	-0-	-1589	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
*07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	17980	X	3571	-0-	-14409	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2533	-0-	-1094	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					32
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					32
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					32
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					32
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2016 - PLUGGED 07/17/16

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	579	1	10619	3	N	-0-			-0-
03	11036	X	10984	-0-	-52	-0-	553	1	10431	3	N	-0-			-0-
04	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	576	1	10898	3	N	-0-			-0-
05	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	549	1	11164	3	N	-0-			-0-
*06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	561	1	10930	3	N	-0-			-0-
*07	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	591	1	11623	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

02	58522	X	52297	-0-	-6225	-0-	1827	1	50470	3	N	-0-			-0-
03	62248	X	-0-	-0-	-62248	-0-					N	-0-			-0-
04	61170	X	-0-	-0-	-61170	-0-					N	-0-			-0-
05	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	-0-			-0-
06	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-					N	-0-			-0-
07	55893	X	-0-	-0-	-55893	-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

02	1392	N	1390	-0-	-2	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
03	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
07	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4089	X	3757	-0-	-332	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
03	4371	X	2748	-0-	-1623	-0-	2748	3			N	-0-			-0-
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-			-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
06	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	3929	3			N	-0-			-0-
07	4402	X	4385	-0-	-17	-0-	4385	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	5945	X	5449	-0-	-496	-0-	5449	3			N	-0-			31
03	6355	X	3934	-0-	-2421	-0-	3934	3			N	-0-			31
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-			31
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-			31
06	5940	X	5820	-0-	-120	-0-	5820	3			N	-0-			31
07	6355	X	5915	-0-	-440	-0-	5881	3	34	9	N	31			-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-			-0-
03	5425	X	3868	-0-	-1557	-0-	3868	3			N	-0-			-0-
04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-			-0-
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-			-0-
06	6630	X	5331	-0-	-1299	-0-	5331	3			N	-0-			-0-
07	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	3			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
02	9425	X	8961	-0-	-464	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	6073	-0-	-3909	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9308	-0-	-352	-0-	9308	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	10199	-0-	-341	-0-	10199	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

02	754	N	750	-0-	-4	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

02	7801	X	6669	-0-	-1132	-0-	6669	3			N	-0-					38
03	8277	X	4486	-0-	-3791	-0-	4486	3			N	-0-					38
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3			N	-0-					38
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3			N	-0-					38
06	7470	X	7377	-0-	-93	-0-	7377	3			N	-0-					38
07	8339	X	8125	-0-	-214	-0-	8125	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2988	-0-	-50	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

02	7598	X	7067	-0-	-531	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	5007	-0-	-3115	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7494	-0-	-276	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	8373	-0-	-28	-0-	8373	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	5446	-0-	-2738	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	3			N	-0-					-0-
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8441	-0-	-199	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	9393	-0-	-155	-0-	9393	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	6931	X	6455	-0-	-476	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	4624	-0-	-2785	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6682	-0-	-218	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7070	-0-	-184	-0-	7070	3			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
02	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
03	5983 X	4344	-0-	-1639	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
05	6200 X	5783	-0-	-417	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
06	6000 X	5747	-0-	-253	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
07	6386 X	6021	-0-	-365	-0-	6021	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

02	23345 X	22162	-0-	-1183	-0-	22162	3			N	-0-					114
03	24955 X	15556	-0-	-9399	-0-	15556	3			N	-0-					114
04	24580 X	24580	-0-	-0-	-0-	24580	3			N	-0-					114
05	25017 X	25002	-0-	-15	-0-	25002	3			N	-0-					114
06	24210 X	23457	-0-	-753	-0-	23457	3			N	-0-					114
*07	25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	25626	3			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

02	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	3			N	-0-					-0-
03	20212 X	12147	-0-	-8065	-0-	12147	3			N	-0-					-0-
04	22020 X	21769	-0-	-251	-0-	21769	3			N	-0-					-0-
05	22754 X	20800	-0-	-1954	-0-	20800	3			N	-0-					-0-
06	22020 X	19255	-0-	-2765	-0-	19255	3			N	-0-					-0-
*07	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	3			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

02	3517 X	-0-	-0-	-3517	-0-					N	-0-					-0-
03	1581 X	64	-0-	-1517	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	6274	-0-	3174	3174	6274	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	7280	-0-	4280	7454	7280	2			N	-0-					-0-
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	5439					N	NO RPT					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

02	19338 X	4653	-0-	-14685	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	279	-0-	-4340	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	4038	-0-	-1108	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4407	-0-	-573	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-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

02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	414	1	2753	3	N	-0-					-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	381	1	3003	3	N	-0-					-0-
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	612	1	3100	3	N	-0-					-0-
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	539	1	3275	3	N	-0-					-0-
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	506	1	3391	3	N	-0-					-0-
*07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	512	1	2983	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
02	5307 X	5126	-0-	-181	-0-	5126	3			N	-0-					26
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					26
04	5910 X	5223	-0-	-687	-0-	5223	3			N	-0-					26
05	6107 X	6000	-0-	-107	-0-	6000	3			N	-0-					26
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					26
*07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

02	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	818	1	9843	3	N	-0-					68
03	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	944	1	10070	3	N	-0-					68
04	10890 X	10272	-0-	-618	-0-	830	1	9442	3	N	-0-					68
05	11408 X	10988	-0-	-420	-0-	903	1	10085	3	N	-0-					68
06	11040 X	10717	-0-	-323	-0-	912	1	9805	3	N	-0-					68
07	11408 X	884	-0-	-10524	-0-	884	1			N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

02	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	3			N	-0-					32
03	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	3			N	-0-					32
04	13500 X	6269	-0-	-7231	-0-	6268	3	1	9	N	1	1	8			32
05	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	3			N	-0-					32
06	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	15659	3			N	-0-					32
*07	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
*07	3100 N	9364	-0-	6264	6264	9364	3			N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

02	16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	16733	3			N	-0-					27
03	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	19169	3			N	-0-					27
04	17700 X	17655	-0-	-45	-0-	17654	3	1	9	N	1	1	8			27
05	18290 X	17784	-0-	-506	-0-	17784	3			N	-0-					27
06	18540 X	17795	-0-	-745	-0-	17795	3			N	-0-					27
07	19158 X	17382	-0-	-1776	-0-	17382	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	3			N	-0-					-0-
03	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	3			N	-0-					-0-
04	18420 X	16797	-0-	-1623	-0-	16797	3			N	-0-					-0-
05	19034 X	18459	-0-	-575	-0-	18459	3			N	-0-					-0-
06	18420 X	18395	-0-	-25	-0-	18395	3			N	-0-					-0-
*07	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	19169	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					25
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
07	0	N	-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
02	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16507	3			N	-0-					-0-
03	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	17912	3			N	-0-					-0-
04	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	3			N	-0-					-0-
05	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	3			N	-0-					-0-
06	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	16654	3			N	-0-					-0-
*07	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18088	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	425	1	7490	3	Y	-0-					41
03	8184	X	7789	-0-	-395	-0-	476	1	7313	3	Y	-0-					41
04	8220	X	7803	-0-	-417	-0-	410	1	7393	3	Y	-0-					41
05	8494	X	7685	-0-	-809	-0-	430	1	7255	3	Y	-0-					41
06	8220	X	7798	-0-	-422	-0-	412	1	7386	3	Y	-0-					41
07	8463	X	8297	-0-	-166	-0-	429	1	7868	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
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			Y	-0-					15
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			Y	-0-					15
04	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			Y	-0-					15
05	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	3			Y	-0-					15
06	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			Y	-0-					15
*07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					-0-

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					143
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					143
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3610	3	229	9	N	208	177	1			174
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3625	3	63	9	N	57					231
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3454	3	25	9	N	23					254
*07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3554	3	279	9	N	254					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

02	986	X	754	-0-	-232	-0-	754	3			N	-0-					83
03	1054	X	888	-0-	-166	-0-	888	3			N	-0-					83
04	990	X	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-					83
05	1023	X	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					83
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					83
07	899	X	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

02	203	X	187	-0-	-16	-0-	185	3	2	9	N	2					144
03	217	X	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	N	2					146
04	210	X	124	-0-	-86	-0-	123	3	1	9	N	1					147
05	217	X	171	-0-	-46	-0-	169	3	2	9	N	2					149
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					152
07	217	X	128	-0-	-89	-0-	127	3	1	9	N	1					153

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2902				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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			70
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					70
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	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

*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	296	1			139
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	179	1			120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	179	1			120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1914 X	1739	-0-	-175	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	2010 X	1924	-0-	-86	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2077 X	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	1809	-0-	-201	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*07	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1					80
03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	N	4					84
04	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-					84
05	1674 X	1209	-0-	-465	-0-	1205	2	4	9	N	4					88
06	1620 X	1101	-0-	-519	-0-	1087	2	14	9	N	13	78	1			23
07	1457 X	1350	-0-	-107	-0-	1336	2	14	9	N	13					36

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3016	2	4	9	N	4					33
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	2	1	9	N	1					34
04	3510 X	3378	-0-	-132	-0-	3339	2	39	9	N	35					69
05	3627 X	3255	-0-	-372	-0-	3237	2	18	9	N	16					85
06	3660 X	2921	-0-	-739	-0-	2903	2	18	9	N	16	79	1			22
07	3782 X	3537	-0-	-245	-0-	3527	2	10	9	N	9					31

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

02	696 N	625	-0-	-71	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

02	1682 X	1443	-0-	-239	-0-	1418	2	25	9	N	23	54	1			20
03	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1696	2	3	9	N	3					23
04	1770 X	1486	-0-	-284	-0-	1475	2	11	9	N	10					33
05	1829 X	1517	-0-	-312	-0-	1444	2	73	9	N	66					99
06	1770 X	1359	-0-	-411	-0-	1341	2	18	9	N	16	93	1			22
07	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	1531	2	12	9	N	11					33

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					51
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					51
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					51
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					51
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					51
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2475	-0-	-1815	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2077	-0-	-2356	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2299	-0-	-1991	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1950	-0-	-1119	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7250	X	2941	-0-	-4309	-0-	2941	2			Y	-0-					63
03	7750	X	3562	-0-	-4188	-0-	3562	2			Y	-0-					63
04	7500	X	6378	-0-	-1122	-0-	6378	2			Y	-0-					63
05	6572	X	5788	-0-	-784	-0-	5788	2			Y	-0-					63
06	6360	X	4804	-0-	-1556	-0-	4804	2			Y	-0-					63
07	6603	X	4335	-0-	-2268	-0-	4335	2			Y	-0-					63

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 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
02	1131	X	103	-0-	-1028	-0-	103	2			N	-0-					118
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					118
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					118
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	1					119
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					119
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					119

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

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

02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					72
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					72
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					72
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					72
06	2880 X	2402	-0-	-478	-0-	2402	2			N	-0-					72
*07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2	9	N	2	55	1			19

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3522	2	18	9	N	16	151	1			17
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4581	2	14	9	N	13					30
04	4440 X	3865	-0-	-575	-0-	3853	2	12	9	N	11					41
05	4588 X	3422	-0-	-1166	-0-	3419	2	3	9	N	3					44
06	4440 X	2827	-0-	-1613	-0-	2827	2			N	-0-					44
07	4588 X	3635	-0-	-953	-0-	3610	2	25	9	N	23					67

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

02	1856 N	1649	-0-	-207	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1622	-0-	-298	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

02	2465 N	2262	-0-	-203	-0-	2196	2	66	9	N	60	119	1			20
03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2					22
04	2760 N	2560	-0-	-200	-0-	2507	2	53	9	N	48					70
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2700	2	2	9	N	2					72
06	2760 N	2300	-0-	-460	-0-	2265	2	35	9	N	32	81	1			23
*07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2698	2	31	9	N	28					51

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

02	DLQ G-10	1380	-0-	1380	12462	1380	3			Y	-0-					128
03	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					128
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					128
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					128
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

02	1885	X	227	-0-	-1658	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1348	-0-	-602	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3996	-0-	896	896	3996	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

02	4727	X	4523	-0-	-204	-0-	4523	2			Y	-0-					63
03	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2			Y	-0-					63
04	5220	X	5022	-0-	-198	-0-	5022	2			Y	-0-					63
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			Y	-0-					63
06	5220	X	4688	-0-	-532	-0-	4688	2			Y	-0-					63
07	5177	X	3668	-0-	-1509	-0-	3668	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

02	2465	X	2177	-0-	-288	-0-	2169	2	8	9	N	7					217
03	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2289	2			N	-0-					217
04	2550	X	2147	-0-	-403	-0-	2147	2			N	-0-					217
05	2635	X	2173	-0-	-462	-0-	2171	2	2	9	N	2					219
06	2370	X	1955	-0-	-415	-0-	1944	2	11	9	N	10					229
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2385	2	10	9	N	9					238

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

02	1508	N	392	-0-	-1116	-0-	392	2			N	-0-					197
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	60					257
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	7					264
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	183	1			81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					124

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

02	1131	N	300	-0-	-831	-0-	300	2			N	-0-					27
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					27
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	2929	X	594	-0-	-2335	-0-	548	2	46	9	N	42					249
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					249
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	18	187	1			80
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	4					84
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					87
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					87

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

02	232	N	65	-0-	-167	-0-	65	2			N	-0-					213
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					218
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	172	1			46
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1653	X	653	-0-	-1000	-0-	645	3	8	9	N	7					97
03	1550	X	781	-0-	-769	-0-	767	3	14	9	N	13					110
04	1500	X	855	-0-	-645	-0-	847	3	8	9	N	7					117
05	806	X	665	-0-	-141	-0-	657	3	8	9	N	7					124
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8					132
*07	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2011	3	3	9	N	3					135

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	641	3	33	9	N	30	171	1			53
03	837	X	795	-0-	-42	-0-	763	3	32	9	N	29					82
04	810	X	716	-0-	-94	-0-	686	3	30	9	N	27					109
05	837	X	596	-0-	-241	-0-	563	3	33	9	N	30					139
06	780	X	459	-0-	-321	-0-	434	3	25	9	N	23					162
07	806	X	278	-0-	-528	-0-	241	3	37	9	N	34	159	1			37

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	780	X	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	806	X	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	780	X	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	806	X	241	-0-	-565	-0-	241	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

02	3547	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
03	3006	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
04	2627	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
05	2784	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
06	3290	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
*07	2414	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		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

02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			33
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			33
07	0 N	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

02	667	N	571	-0-	-96	-0-	458	2	113	9	Y	103	115	1			65
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	523	2	87	9	Y	79	115	1			29
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	467	2	92	9	Y	84	75	1			38
05	620	N	285	-0-	-335	-0-	237	2	48	9	Y	44	38	1			44
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	420	2	87	9	Y	79	75	1			48
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	390	2	92	9	Y	84	114	1			18

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					157
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					157
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					157
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					157
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					157
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					157

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

02	4988	X	710	-0-	-4278	-0-	710	2			Y	-0-					149
03	5332	X	557	-0-	-4775	-0-	557	2			Y	-0-					149
04	4740	X	3812	-0-	-928	-0-	3812	2			Y	-0-					149
05	4402	X	4303	-0-	-99	-0-	4303	2			Y	-0-					149
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					149
07	3937	X	2518	-0-	-1419	-0-	2518	2			Y	-0-					149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

02	435	N	174	-0-	-261	-0-	174	2			Y	-0-					15
03	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			Y	-0-					15
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2			Y	-0-					15
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-					15
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					52
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					52
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			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
02	116	N	21	-0-	-95	-0-	21	2			Y	-0-					86
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					86
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					86
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					86
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					86
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	458	2	414	9	Y	376	419	1			237
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	523	2	316	9	Y	287	419	1			105
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	467	2	337	9	Y	306	274	1			137
05	930	N	416	-0-	-514	-0-	237	2	179	9	Y	163	139	1			161
06	810	N	739	-0-	-71	-0-	421	2	318	9	Y	289	274	1			176
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	391	2	340	9	Y	309	418	1			67

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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

02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1284	2	40	9	Y	36	71	1			14
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	382	2	50	9	Y	45	37	1			22
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	158	2	20	9	Y	18	37	1			3
05	1426	N	394	-0-	-1032	-0-	357	2	37	9	Y	34	33	1			4
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	886	2	37	9	Y	34	36	1			2
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	747	2	40	9	Y	36	34	1			4

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	116	N	4	-0-	-112	-0-	4	2			N	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7					57
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	121	1			79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					134
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					134
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					134
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6131	2	1	9	N	1					135
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					135
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 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
02	5771	X	137	-0-	-5634	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	23	-0-	-5947	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	1431	-0-	-3157	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3241	-0-	-1199	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
*07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2204	N	1919	-0-	-285	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	183	-0-	-2007	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1296	-0-	-750	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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
02	2494 X	961	-0-	-1533	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
03	2666 X	281	-0-	-2385	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	2580 X	25	-0-	-2555	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	2294 X	801	-0-	-1493	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	2220 X	1502	-0-	-718	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
*07	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

02	22388 X	13623	-0-	-8765	-0-	13567	3	56	9	Y	51	72	1			331
*03	23932 X	10806	-0-	-13126	-0-	10745	3	61	9	Y	55	165	1			221
04	23160 X	289	-0-	-22871	-0-	289	3			Y	-0-					221
05	20553 X	6545	-0-	-14008	-0-	6527	3	18	9	Y	16					237
06	19380 X	9616	-0-	-9764	-0-	9572	3	44	9	Y	40					277
*07	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14751	3	61	9	Y	55					332

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

02	5880 S	5880	-0-	-0-	-0-	1167	1	4713	2	N	-0-					-0-
03	5053 S	3803	-0-	-1250	-0-	1167	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	4890 S	3124	-0-	-1766	-0-	1167	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	8927 S	8927	-0-	-0-	-0-	1167	1	7760	2	N	-0-					-0-
06	4884 S	4884	-0-	-0-	-0-	1167	1	3717	2	N	-0-					-0-
*07	5783 S	5783	-0-	-0-	-0-	1167	1	4616	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

02	4031 X	2994	-0-	-1037	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3609	-0-	-561	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2586	-0-	-1072	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2006	-0-	-1534	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3058	-0-	-662	-0-	3058	2			N	-0-					-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

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-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	33	-0-	33	33	33	3			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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-			-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-			-0-
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-			-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-			-0-
*07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

02	9135 S	8375	-0-	-760	-0-	1564	1	6811	2	Y	-0-			-0-
03	9393 S	7591	-0-	-1802	-0-	1564	1	6027	2	Y	-0-			-0-
04	8880 S	7071	-0-	-1809	-0-	1564	1	5507	2	Y	-0-			-0-
05	8959 S	6761	-0-	-2198	-0-	1564	1	5197	2	Y	-0-			-0-
06	7350 S	1564	-0-	-5786	-0-	1564	1			Y	-0-			-0-
07	7316 S	1564	-0-	-5752	-0-	1564	1			Y	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	10556 X	7525	-0-	-3031	-0-	7521	3	4	9	N	4					324
03	11284 X	5656	-0-	-5628	-0-	5649	3	7	9	N	6					330
04	10920 X	474	-0-	-10446	-0-	474	3			N	-0-					330
05	10013 X	5543	-0-	-4470	-0-	5537	3	6	9	N	5	187	1			148
06	9690 X	7653	-0-	-2037	-0-	7651	3	2	9	N	2					150
*07	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8906	3	9	9	N	8					158

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

02	14239 X	6542	-0-	-7697	-0-	6542	3			N	-0-					324
03	15221 X	5015	-0-	-10206	-0-	4814	3	201	9	N	183	184	1			141
04	14730 X	141	-0-	-14589	-0-	141	3			N	-0-					141
05	15221 X	3333	-0-	-11888	-0-	3333	3			N	-0-					141
06	14730 X	8611	-0-	-6119	-0-	8611	3			N	-0-					141
*07	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	3			N	-0-					141

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

02	16240 X	6369	-0-	-9871	-0-	6368	3	1	9	N	1					440
03	17360 X	10063	-0-	-7297	-0-	10057	3	6	9	N	5					445
04	16800 X	5658	-0-	-11142	-0-	5648	3	10	9	N	9					454
05	14384 X	13875	-0-	-509	-0-	13871	3	4	9	N	4	371	1			87
06	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15591	3	7	9	N	6					93
*07	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	17310	3	11	9	N	10					103

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

02	16849 X	-0-	-0-	-16849	-0-					N	-0-					252
03	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					252
04	17430 X	4	-0-	-17426	-0-	4	3			N	-0-					252
05	8246 X	207	-0-	-8039	-0-	205	3	2	9	N	2	188	1			66
06	6630 X	2936	-0-	-3694	-0-	2935	3	1	9	N	1					67
*07	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6626	3	12	9	N	11					78

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

02	10585 X	5546	-0-	-5039	-0-	5545	3	1	9	N	1					160
03	11315 X	5314	-0-	-6001	-0-	5303	3	11	9	N	10					170
04	10950 X	164	-0-	-10786	-0-	164	3			N	-0-					170
05	8773 X	919	-0-	-7854	-0-	919	3			N	-0-					170
06	8310 X	5712	-0-	-2598	-0-	5712	3			N	-0-					170
*07	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					170

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

02	12934 X	251	-0-	-12683	-0-	251	3			N	-0-					380
03	11470 X	5	-0-	-11465	-0-	5	3			N	-0-					380
04	11100 X	882	-0-	-10218	-0-	880	3	2	9	N	2					382
05	7564 X	4803	-0-	-2761	-0-	4803	3			N	-0-					382
06	7320 X	6297	-0-	-1023	-0-	6297	3			N	-0-					382
*07	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					382

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
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
02	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	1563	1	5614	2	Y	-0-					-0-
03	7626 X	7074	-0-	-552	-0-	1563	1	5511	2	Y	-0-					-0-
04	7380 X	5958	-0-	-1422	-0-	1563	1	4395	2	Y	-0-					-0-
05	7626 X	5772	-0-	-1854	-0-	1563	1	4209	2	Y	-0-					-0-
06	7380 X	1563	-0-	-5817	-0-	1563	1			Y	-0-					-0-
07	7626 X	1563	-0-	-6063	-0-	1563	1			Y	-0-					-0-

708 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

02	2726 N	2056	-0-	-670	-0-	2056	2			N	-0-					28
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					28
04	2640 N	1932	-0-	-708	-0-	1932	2			N	-0-					28
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					28
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					28
*07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

02	6844 X	5040	-0-	-1804	-0-	2189	1	2851	2	N	-0-					67
03	7316 X	4839	-0-	-2477	-0-	2189	1	2636	2	N	13					80
						14	9									
04	6570 X	4146	-0-	-2424	-0-	2189	1	1957	2	N	-0-					80
05	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	2189	1	7760	2	N	-0-					80
06	6570 X	5906	-0-	-664	-0-	2189	1	3717	2	N	-0-					80
*07	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	2189	1	4616	2	N	-0-					80

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-					174
03	2914 X	1641	-0-	-1273	-0-	60	1	1581	2	N	-0-					174
04	2820 X	1234	-0-	-1586	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					156
05	2914 X	925	-0-	-1989	-0-	60	1	865	2	N	-0-					156
06	1590 X	995	-0-	-595	-0-	60	1	935	2	N	-0-					156
07	1643 X	1029	-0-	-614	-0-	60	1	968	2	N	1					157
						1	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

02	2291 X	1958	-0-	-333	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1380	-0-	-635	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	292	-0-	-1838	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	455	-0-	-1653	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	414	-0-	-936	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	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
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

02	174	N	115	-0-	-59	-0-	115	2			N	-0-				149
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	165	2	8	9	N	7				156
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	3				159
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3				162
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5				167
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	2871	X	926	-0-	-1945	-0-	926	2			N	-0-				195
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-				195
04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14545	2	3	9	N	3				198
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3786	2	40	9	N	36				234
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6863	2	18	9	N	16	186	1		64
*07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-				64

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	3215	-0-	215	215	3215	2			N	-0-				-0-
*07	2861	N	2646	-0-	-215	-0-	2646	2			N	-0-				-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

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

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

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

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

02	2407	X	2295	-0-	-112	-0-	2276	3	19	9	N	17					143
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2536	3	96	9	N	87	189	1			41
04	2490	X	2330	-0-	-160	-0-	2324	3	6	9	N	5					46
05	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2330	3	48	9	N	44					90
06	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	2270	3	34	9	N	31					121
*07	3100	N	3612	-0-	512	512	3472	3	140	9	N	127	184	1			64

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

02	841	X	142	-0-	-699	-0-	142	3			N	-0-					76
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					76
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					76
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					76
06	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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

02	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	6	1	12140	2	N	-0-					106
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	6	1	14876	2	N	-0-					106
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	6	1	11745	2	N	-0-					106
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	6	1	14708	2	N	-0-					106
06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	6	1	11766	2	N	-0-					106
07	11129	X	10325	-0-	-804	-0-	3	1	10322	2	N	-0-					106

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
02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					166
03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					166
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4453	2	46	9	N	42	158	1			50
05	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					50
06	5460 X	3971	-0-	-1489	-0-	3971	2			N	-0-					50
07	5642 X	3409	-0-	-2233	-0-	3409	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

02	T. A.	7900	-0-	7900	7900	7848	3	52	9	Y	47					94
03	T. A.	8272	-0-	8272	16172	8233	3	39	9	Y	35	66	1			63
04	T. A.	7952	-0-	7952	24124	7921	3	31	9	Y	28					91
05	T. A.	8393	-0-	8393	32517	8358	3	35	9	Y	32	58	1			65
06	T. A.	8746	-0-	8746	41263	8723	3	23	9	Y	21					86
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41263					Y	NO RPT					86

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

02	71118 X	11346	-0-	-59772	-0-	11294	3	52	9	Y	47					72
03	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10282	3	37	9	Y	34	43	1			63
04	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8373	3	31	9	Y	28					91
05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6098	3	35	9	Y	32	58	1			65
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3553	3	13	9	Y	12					77
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					77

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					265
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-					265
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					265
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					265
06	600 N	419	-0-	-181	-0-	419	3			Y	-0-					265
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					265

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	314	-0-	-1576	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	661	-0-	-1478	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	990	N	297	-0-	-693	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	385	-0-	385	385	385	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	17	-0-	17	402	17	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	337	-0-	337	739	337	2			N	-0-					-0-
06	1477	X	738	-0-	-739	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
03	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
04	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
05	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
06	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
07	6	S	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

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

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

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
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	220	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
04	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	3			N	-0-					-0-
05	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	3			N	-0-					-0-
*06	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
*07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

02	32141	X	32141	-0-	-0-	-0-	32126	3	15	9	N	14	30	1			8
03	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	33562	3	14	9	N	13	14	1			7
04	31893	X	31893	-0-	-0-	-0-	31880	3	13	9	N	12					19
05	33425	X	33425	-0-	-0-	-0-	33411	3	14	9	N	13	13	1			19
06	31212	X	31212	-0-	-0-	-0-	31201	3	11	9	N	10	13	1			16
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					16

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

02	36671	X	36671	-0-	-0-	-0-	36621	3	50	9	N	45					92
03	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	37943	3	39	9	N	35	65	1			62
04	35959	X	35959	-0-	-0-	-0-	35928	3	31	9	N	28					90
05	36208	X	36208	-0-	-0-	-0-	36173	3	35	9	N	32	57	1			65
06	34353	X	34353	-0-	-0-	-0-	34330	3	23	9	N	21					86
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					86

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	3			N	-0-					-0-
05	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3			N	-0-					-0-
*06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
*07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

02	2378	X	1537	-0-	-841	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1596	-0-	-915	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2018	-0-	-442	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	998	-0-	-1544	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	897	-0-	-633	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

02	435	N	379	-0-	-56	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2412	-0-	-688	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	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

02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3606	-0-	-24	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

02	29593	X	29593	-0-	-0-	-0-	29593	2			N	-0-					-0-
03	31160	X	31160	-0-	-0-	-0-	31160	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	29647	-0-	-293	-0-	29647	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	29453	-0-	-1578	-0-	29453	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	29983	-0-	-47	-0-	29983	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	30893	-0-	-138	-0-	30893	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

02	13862	X	13620	-0-	-242	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
03	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
04	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14417	-0-	-401	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
06	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
*07	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

02	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
03	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
*07	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	2943	-0-	-1407	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3471	-0-	-1024	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3627	-0-	-723	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - PLUGGED 07/01/16

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	4205	X	4080	-0-	-125	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	4301	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

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

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

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-

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

02	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	3629	2	29	9	Y	26	24	1			3
03	3875	#	3873	-0-	-2	-0-	3841	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	3753	R	3753	-0-	-0-	-0-	3707	2	46	9	Y	42	40	1			5
05	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	3813	2	64	9	Y	58	57	1			6
06	3750	#	3668	-0-	-82	-0-	3621	2	47	9	Y	43	45	1			4
07	3875	#	3728	-0-	-147	-0-	3689	3	39	9	Y	35	34	0			5

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

02	348	#	239	-0-	-109	-0-	226	2	13	9	N	12	13	1			1
03	651	#	275	-0-	-376	-0-	258	2	17	9	N	15	14	1			2
04	630	#	373	-0-	-257	-0-	345	2	28	9	N	25	24	1			3
05	651	#	366	-0-	-285	-0-	344	2	22	9	N	20	21	1			2
06	510	#	264	-0-	-246	-0-	246	2	18	9	N	16	17	1			1
07	372	#	106	-0-	-266	-0-	105	3	1	9	N	1	2	0			-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

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-

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

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-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	852	-0-	-853	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

02	6525	X	3875	-0-	-2650	-0-	3833	2	42	9	Y	38	39	0			1
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6945	2	119	9	Y	108	107	0			2
04	6420	X	5309	-0-	-1111	-0-	5067	2	242	9	Y	220	219	0			3
05	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	4922	2	241	9	Y	219	213	0			9
06	6840	X	5803	-0-	-1037	-0-	5663	2	140	9	Y	127	128	0			8
07	7068	X	5310	-0-	-1758	-0-	5180	2	130	9	Y	118	123	0			3

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

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 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
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-

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

02	986 X	42	-0-	-944	-0-	30	1	12	2	N	-0-					92
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	N	20					112
						22	9									
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					113
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	10	1	530	2	N	14					127
						15	9									
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	10	1	940	2	N	18					145
						20	9									
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					145

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					18
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					19
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					19

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

02	4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-					Y	-0-					103
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					103
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					103
05	177 X	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					103
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	10	1	575	2	Y	4					107
						4	9									
07	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					107

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

02	290 N	20	-0-	-270	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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 #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

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

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
02	1044 X	29	-0-	-1015	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	1023 X	125	-0-	-898	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	990 X	80	-0-	-910	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	567	-0-	-518	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	1050 X	598	-0-	-452	-0-	598	2		N	-0-			-0-
*07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

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

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

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	543	3	1	9	N	1	1	8			59
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	613	3	24	9	N	22					81
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	659	3	33	9	N	30					111
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	662	3	41	9	N	37					148
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3	9	N	3					151
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					151

CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

02	928	N	892	-0-	-36	-0-	872	3	20	9	N	18					18
03	1054	N	898	-0-	-156	-0-	856	3	42	9	N	38					56
04	990	N	732	-0-	-258	-0-	698	3	34	9	N	31	18	1			69
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	765	3	46	9	N	42					111
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	716	3	41	9	N	37					148
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	947	3	24	9	N	22					170

DE OPERATING LLC 216567
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

02	290	N	94	-0-	-196	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	247	3	3	9	N	3					3
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					3
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					3
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					3
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					3

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

02	667	N	636	-0-	-31	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	660	N	112	-0-	-548	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

02	116	N	105	-0-	-11	-0-	62	3	43	9	N	39	165	1			89
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	86	3	37	9	N	34					123
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	21	3	45	9	N	41					164
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	48					212
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	36	172	1			76
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	9	3	22	9	N	20					96

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2117	N	1917	-0-	-200	-0-	1891	3	26	9	N	24	171	1			68
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	1992	3	40	9	N	36					104
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1743	3	31	9	N	28					132
05	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	1759	3	24	9	N	22					154
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1955	3	25	9	N	23					177
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1589	3	20	9	N	18					195

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

02	5800	X	1307	-0-	-4493	-0-	1301	3	6	9	Y	5	25	6			180
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1212	3	6	9	Y	5					185
04	1470	N	674	-0-	-796	-0-	671	3	3	9	Y	3					188
05	1395	N	578	-0-	-817	-0-	576	3	2	9	Y	2					190
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	3	19	9	Y	17					207
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					207

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

02	174	N	143	-0-	-31	-0-	135	3	8	9	Y	7	25	6			178
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	134	3	7	9	Y	6					184
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	Y	2					186
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	113	3	3	9	Y	3					189
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	136	3	18	9	Y	16					205
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	105	3	7	9	Y	6					211

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	3	7	9	Y	6					90
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	Y	2	57	1	17	6	18
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	698	3	7	9	Y	6					24
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	746	3	6	9	Y	5					29
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	773	3	8	9	Y	7					36
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	501	3	6	9	Y	5					41

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

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

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

02	3538	#	3330	-0-	-208	-0-	3307	2	23	9	Y	21	20	1			24
03	3782	#	3629	-0-	-153	-0-	3603	2	26	9	Y	24	20	1			28
04	3324	R	3324	-0-	-0-	-0-	3298	2	26	9	Y	24	22	1			30
05	3410	#	3278	-0-	-132	-0-	3254	2	24	9	Y	22	24	1			28
06	3300	#	3282	-0-	-18	-0-	3252	2	30	9	Y	27	25	1			30
07	3410	#	3040	-0-	-370	-0-	3014	2	26	9	Y	24	28	1			26

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

02	3973	#	3279	-0-	-694	-0-	3201	2	78	9	Y	71	168	1			40
03	4247	#	3509	-0-	-738	-0-	3470	2	39	9	Y	35	49	1			26
04	3840	#	3336	-0-	-504	-0-	3306	2	30	9	Y	27	45	1			8
05	3968	#	3392	-0-	-576	-0-	3362	2	30	9	Y	27	21	1			14
06	3840	#	3231	-0-	-609	-0-	3205	2	26	9	Y	24	21	1			17
07	3503	#	3308	-0-	-195	-0-	3264	2	44	9	Y	40	22	1			35

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BOPCO, L.P. 082967
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	3857 X	3693	-0-	-164	-0-	3693	3		N	-0-			201
03	4123 X	1151	-0-	-2972	-0-	1151	3		N	-0-			201
04	3900 X	687	-0-	-3213	-0-	687	3		N	-0-			201
05	3937 X	1726	-0-	-2211	-0-	1726	3		N	-0-			201
06	3810 X	2066	-0-	-1744	-0-	2066	3		N	-0-			201
07	3937 X	2810	-0-	-1127	-0-	2810	3		N	-0-			201

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

02	2929 X	1698	-0-	-1231	-0-	1698	3		N	-0-			146
03	2728 X	530	-0-	-2198	-0-	529	3	1 9	N	1			147
04	2640 X	627	-0-	-2013	-0-	627	3		N	-0-			147
05	2728 X	1911	-0-	-817	-0-	1911	3		N	-0-			147
06	1770 X	1726	-0-	-44	-0-	1726	3		N	-0-			147
*07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			147

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	3		N	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
*07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	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

02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			107
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			107
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			107
05	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2		N	-0-			107
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			107
*07	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2		N	-0-			107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					339
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	36221 X	31736	-0-	-4485	-0-	31736	2			N	-0-					-0-
03	38719 X	29487	-0-	-9232	-0-	29487	2			N	-0-					-0-
04	37470 X	28914	-0-	-8556	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
05	31651 X	28770	-0-	-2881	-0-	28770	2			N	-0-					-0-
06	32820 X	23628	-0-	-9192	-0-	22473	2	1155	4	N	-0-					-0-
07	33914 X	25905	-0-	-8009	-0-	25905	3			N	-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

02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
04	4500 X	3898	-0-	-602	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
05	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
*07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

02	SWR 10	325	-0-	325	162122	325	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10	368	-0-	368	162490	368	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10	317	-0-	317	162807	317	2			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	356	-0-	356	163163	356	2			Y	-0-					-0-
06	SWR 10	333	-0-	333	163496	333	2			Y	-0-					-0-
07	SWR 10	307	-0-	307	163803	307	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	87	#	51	-0-	-36 B	-379	32	3	19	9	Y	17	16	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-153	CANCELLED UNDERAGE ->		-226									
03	31	#	58	-0-	27 B	-126	32	3	26	9	Y	24	25	1			5
04	30	#	55	-0-	25 B	-101	32	3	23	9	Y	21	19	1			7
05	31	#	45	-0-	14 B	-87	18	3	4	4	Y	21	19	1			9
							23	9									
06	30	#	53	-0-	23 B	-64	29	3	24	9	Y	22	22	1			9
07	31	#	52	-0-	21 B	-43	31	3	21	9	Y	19	22	1			6

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
02	279	R	279	-0-	-0- B	-0-	250	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	316	R	316	-0-	-0- B	-0-	286	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	319	R	319	-0-	-0- B	-0-	291	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	281	R	281	-0-	-0- B	-0-	210	3	45	4	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	210	#	197	-0-	-13 B	-13	173	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	217	#	199	-0-	-18 B	-31	175	3	24	9	Y	22	22	1			1

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
02	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	30	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-	1	1			-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-92					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-122					Y	-0-					-0-
07	31	#	42	-0-	11 B	-111	28	3	14	9	Y	13	12	1			1

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
02	116	#	40	-0-	-76 B	-1704	40	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-548	CANCELLED UNDERAGE ->		-1156									
03	62	#	45	-0-	-17 B	-565	45	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	56	-0-	26 B	-539	56	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	70	-0-	39 B	-500	58	3	12	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	43	-0-	13 B	-487	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	33	-0-	-29 B	-516	33	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
02	58	#	15	-0-	-43 B	-962	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-460	CANCELLED UNDERAGE ->		-502									
03	31	#	18	-0-	-13 B	-473	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9 B	-482	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-513					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-543					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-574					Y	-0-					-0-

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
02	609	#	588	-0-	-21 B	-1167	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-369	CANCELLED UNDERAGE ->		-798									
03	651	#	607	-0-	-44 B	-413	607	3			N	-0-					-0-
04	630	#	561	-0-	-69 B	-482	561	3			N	-0-					-0-
05	651	#	512	-0-	-139 B	-621	512	3			N	-0-					-0-
06	630	#	655	-0-	25 B	-596	655	3			N	-0-					-0-
07	620	#	669	-0-	49 B	-547	669	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
02	783 #	583	-0-	-200 B	-1012	583	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-400	CANCELLED UNDERAGE ->		-612						
03	806 #	549	-0-	-257 B	-657	549	3		N	-0-			-0-
04	750 #	483	-0-	-267 B	-924	483	3		N	-0-			-0-
05	775 #	404	-0-	-371 B	-1295	404	3		N	-0-			-0-
06	690 #	640	-0-	-50 B	-1345	640	3		N	-0-			-0-
07	620 #	764	-0-	144 B	-1201	764	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

02	725 #	575	-0-	-150 B	-920	575	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-455	CANCELLED UNDERAGE ->		-465						
03	744 #	576	-0-	-168 B	-623	576	3		N	-0-			-0-
04	690 #	544	-0-	-146 B	-769	544	3		N	-0-			-0-
05	682 #	435	-0-	-247 B	-1016	435	3		N	-0-			-0-
06	630 #	659	-0-	29 B	-987	659	3		N	-0-			-0-
07	620 #	756	-0-	136 B	-851	756	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

02	812 #	761	-0-	-51 B	-2096	761	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-877	CANCELLED UNDERAGE ->		-1219						
03	837 #	796	-0-	-41 B	-918	796	3		N	-0-			-0-
04	810 #	736	-0-	-74 B	-992	736	3		N	-0-			-0-
05	806 #	690	-0-	-116 B	-1108	690	3		N	-0-			-0-
06	780 #	862	-0-	82 B	-1026	862	3		N	-0-			-0-
07	806 #	842	-0-	36 B	-990	842	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

02	29 #	19	-0-	-10 B	-68	19	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->		-19						
03	31 #	21	-0-	-10 B	-59	21	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	34	-0-	4 B	-55	34	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	45	-0-	14 B	-41	37	3	8 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-42	29	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-52	21	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

02	2463 R	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2386 R	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
04	2190 R	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
05	1825 R	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
06	2280 R	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
*07	2734 R	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
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-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	174 #	38	-0-	-136 B	-347	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-347												
03	31 #	66	-0-	35 B	-312	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	428 R	740	-0-	312 B	-0-	736	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	931	3	200	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	856 R	856	-0-	-0- B	-0-	853	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	771 R	771	-0-	-0- B	-0-	767	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

02	7077 R	894	-0-	-6183 B	-0-	865	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	928	-0-	928 B	928	898	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	T. A.	1064	-0-	1064 B	1992	1036	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1992					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1992					Y	-0-					-0-
*07	2998 R	1006	-0-	-1992 B	-0-	977	3	29	9	Y	26	25	1			1

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

02	29 #	21	-0-	-8 B	-71	21	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									
03	31 #	23	-0-	-8 B	-46	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-54	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-63	18	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	53	-0-	23 B	-40	53	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	44	-0-	13 B	-27	44	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

02	2349 #	2163	-0-	-186 B	-1621	2163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-408	CANCELLED UNDERAGE ->		-1213									
03	2511 #	2162	-0-	-349 B	-757	2162	3			N	-0-					-0-
04	2370 #	1961	-0-	-409 B	-1166	1961	3			N	-0-					-0-
05	2449 #	1590	-0-	-859 B	-2025	1590	3			N	-0-					-0-
06	2370 #	2022	-0-	-348 B	-2373	2022	3			N	-0-					-0-
07	2325 #	2283	-0-	-42 B	-2415	2283	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

02	290 #	258	-0-	-32 B	-522	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-285	CANCELLED UNDERAGE ->		-237									
03	310 #	278	-0-	-32 B	-317	278	3			N	-0-					-0-
04	300 #	254	-0-	-46 B	-363	254	3			N	-0-					-0-
05	310 #	225	-0-	-85 B	-448	225	3			N	-0-					-0-
06	270 #	314	-0-	44 B	-404	314	3			N	-0-					-0-
07	279 #	348	-0-	69 B	-335	348	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

02	348 #	38	-0-	-310 B	-958	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-958												
03	155 #	43	-0-	-112 B	-1070	39	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	150 #	225	-0-	75 B	-995	216	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	155 #	430	-0-	275 B	-720	354	3	76	4	Y	-0-					-0-
06	150 #	810	-0-	660 B	-60	810	3			Y	-0-					-0-
*07	930 R	990	-0-	60 B	-0-	990	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957 #	781	-0-	-176 B	-1300	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-577	CANCELLED UNDERAGE ->			-723										
03	992 #	830	-0-	-162 B	-739	830	3			N	-0-					-0-
04	930 #	770	-0-	-160 B	-899	770	3			N	-0-					-0-
05	961 #	698	-0-	-263 B	-1162	698	3			N	-0-					-0-
06	840 #	975	-0-	135 B	-1027	975	3			N	-0-					-0-
07	837 #	1015	-0-	178 B	-849	1015	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

02	29 #	39	-0-	10 B	-49	39	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-26	CANCELLED UNDERAGE ->			-23										
03	31 #	34	-0-	3 B	-23	34	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7 B	-30	23	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-38	19	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6 B	-44	20	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	31 #	35	-0-	4 B	-40	17	3	18	9	Y	16	15	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

02	29 #	15	-0-	-14 B	-92	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-58	CANCELLED UNDERAGE ->			-34										
03	31 #	18	-0-	-13 B	-71	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-80	21	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-84	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	33	-0-	3 B	-81	33	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-92	20	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203 #	72	-0-	-131 B	-652	72	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-342	CANCELLED UNDERAGE ->		-310							
03	217 #	85	-0-	-132 B	-474	85	3			N	-0-			-0-
04	150 #	79	-0-	-71 B	-545	79	3			N	-0-			-0-
05	124 #	33	-0-	-91 B	-636	27	3	6	4	N	-0-			-0-
06	90 #	46	-0-	-44 B	-680	46	3			N	-0-			-0-
07	93 #	46	-0-	-47 B	-727	46	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

02	696 #	666	-0-	-30 B	-1079	666	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-287	CANCELLED UNDERAGE ->		-792							
03	713 #	625	-0-	-88 B	-375	625	3			N	-0-			-0-
04	690 #	580	-0-	-110 B	-485	580	3			N	-0-			-0-
05	713 #	463	-0-	-250 B	-735	463	3			N	-0-			-0-
06	690 #	652	-0-	-38 B	-773	652	3			N	-0-			-0-
07	713 #	764	-0-	51 B	-722	764	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

02	696 #	512	-0-	-184 B	-1486	512	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-721	CANCELLED UNDERAGE ->		-765							
03	713 #	518	-0-	-195 B	-916	518	3			N	-0-			-0-
04	600 #	510	-0-	-90 B	-1006	510	3			N	-0-			-0-
05	620 #	447	-0-	-173 B	-1179	447	3			N	-0-			-0-
06	570 #	616	-0-	46 B	-1133	616	3			N	-0-			-0-
07	558 #	680	-0-	122 B	-1011	680	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

02	29 #	20	-0-	-9 B	-80	20	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47	CANCELLED UNDERAGE ->		-33							
03	31 #	22	-0-	-9 B	-56	22	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	34	-0-	4 B	-52	34	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	47	-0-	16 B	-36	39	3	8	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	42	-0-	12 B	-24	42	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	41	-0-	10 B	-14	41	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

02	58 #	228	-0-	170 B	-1092	228	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-771	CANCELLED UNDERAGE ->		-321							
03	62 #	263	-0-	201 B	-570	263	3			N	-0-			-0-
04	90 #	240	-0-	150 B	-420	240	3			N	-0-			-0-
05	248 #	110	-0-	-138 B	-558	110	3			N	-0-			-0-
06	240 #	121	-0-	-119 B	-677	121	3			N	-0-			-0-
07	248 #	241	-0-	-7 B	-684	241	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
02	261 #	210	-0-	-51 B	-369	181	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-310	CANCELLED UNDERAGE ->		-59									
03	62 #	217	-0-	155 B	-155	187	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	60 #	200	-0-	140 B	-15	172	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	210 R	225	-0-	15 B	-0-	164	3	35	4	Y	24	24	1			1
						26	9									
06	258 R	258	-0-	-0- B	-0-	234	3	24	9	Y	22	22	1			1
*07	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	144	3	23	9	Y	21	21	1			1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

02	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	109	3	23	4	Y	-0-					-0-
06	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*07	122 R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

02	181 R	216	-0-	35 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	236 R	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217 #	159	-0-	-58 B	-58	159	3			N	-0-					-0-
06	240 #	163	-0-	-77 B	-135	163	3			N	-0-					-0-
07	248 #	249	-0-	1 B	-134	249	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

02	213 R	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	138	-0-	-72 B	-72	138	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	132	-0-	-85 B	-157	109	3	23	4	Y	-0-					-0-
06	210 #	130	-0-	-80 B	-237	130	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	95	-0-	-122 B	-359	95	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

02	290 #	220	-0-	-70 B	-664	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-251	CANCELLED UNDERAGE ->		-413									
03	310 #	220	-0-	-90 B	-341	220	3			N	-0-					-0-
04	270 #	204	-0-	-66 B	-407	204	3			N	-0-					-0-
05	279 #	163	-0-	-116 B	-523	163	3			N	-0-					-0-
06	240 #	248	-0-	8 B	-515	248	3			N	-0-					-0-
07	248 #	293	-0-	45 B	-470	293	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
02	74	R	74	-0-	-0- B	-0-	45	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	47	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	43	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	33	3	7	4	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	60	R	60	-0-	-0- B	-0-	47	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
*07	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	36	3	20	9	Y	18	17	1			1

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

02	87	#	67	-0-	-20 B	-608	67	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -216 CANCELLED UNDERAGE -> -392																	
03	31	#	43	-0-	12 B	-204	43	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	43	-0-	13 B	-191	43	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	33	-0-	2 B	-189	27	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	46	-0-	16 B	-173	46	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	46	-0-	15 B	-158	46	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	957	#	53	-0-	-904 B	-3353	38	3	15	9	N	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3341 CANCELLED UNDERAGE -> -12																	
03	434	#	53	-0-	-381 B	-3722	39	3	14	9	N	13	14	1			-0-
04	390	#	55	-0-	-335 B	-4057	41	3	14	9	N	13	13	1			-0-
05	403	#	54	-0-	-349 B	-4406	35	3	7	4	N	11	11	1			-0-
							12	9									
06	270	#	54	-0-	-216 B	-4622	42	3	12	9	N	11	11	1			-0-
07	62	#	377	-0-	315 B	-4307	364	3	13	9	N	12	11	1			1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

02	232	#	255	-0-	23 B	-613	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -335																	
03	279	#	266	-0-	-13 B	-291	266	3			N	-0-					-0-
04	270	#	238	-0-	-32 B	-323	238	3			N	-0-					-0-
05	279	#	184	-0-	-95 B	-418	184	3			N	-0-					-0-
06	270	#	239	-0-	-31 B	-449	239	3			N	-0-					-0-
07	279	#	276	-0-	-3 B	-452	276	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

02	30	R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	#	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-35					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-65					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-96					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 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
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

02	261 #	142	-0-	-119 B	-575	129	3	13	9	Y	12	12	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -543 CANCELLED UNDERAGE -> -32																
03	93 #	99	-0-	6 B	-537	85	3	14	9	Y	13	13	1			8
04	90 #	99	-0-	9 B	-528	87	3	12	9	Y	11	13	1			6
05	93 #	81	-0-	-12 B	-540	55	3	12	4	Y	13	7	1			12
						14	9									
06	90 #	87	-0-	-3 B	-543	75	3	12	9	Y	11	14	1			9
07	93 #	60	-0-	-33 B	-576	46	3	14	9	Y	13	15	1			7

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

02	261 #	249	-0-	-12 B	-769	230	3	19	9	N	17	16	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -321 CANCELLED UNDERAGE -> -448																
03	279 #	310	-0-	31 B	-290	284	3	26	9	N	24	25	1			5
04	270 #	246	-0-	-24 B	-314	223	3	23	9	N	21	19	1			7
05	279 #	195	-0-	-84 B	-398	142	3	30	4	N	21	19	1			9
						23	9									
06	300 #	302	-0-	2 B	-396	278	3	24	9	N	22	22	1			9
07	310 #	232	-0-	-78 B	-474	211	3	21	9	N	19	22	1			6

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	#	65	-0-	7 B	-172	36	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -172																	
03	145	R	145	-0-	-0- B	-0-	91	3	54	9	Y	49	48	1			2
04	134	R	134	-0-	-0- B	-0-	79	3	55	9	Y	50	50	1			2
05	85	R	85	-0-	-0- B	-0-	26	3	6	4	Y	48	48	1			2
							53	9									
06	83	R	83	-0-	-0- B	-0-	35	3	48	9	Y	44	44	1			2
*07	83	R	83	-0-	-0- B	-0-	35	3	48	9	Y	44	44	1			2

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

02	29	#	21	-0-	-8 B	-71	21	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38 CANCELLED UNDERAGE -> -33																	
03	31	#	23	-0-	-8 B	-46	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8 B	-54	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9 B	-63	18	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10 B	-73	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14 B	-87	17	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

02	29	#	15	-0-	-14 B	-86	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52 CANCELLED UNDERAGE -> -34																	
03	31	#	18	-0-	-13 B	-65	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9 B	-74	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9 B	-83	18	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13 B	-96	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11 B	-107	20	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

02	58	#	86	-0-	28 B	-52	71	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -52																	
03	101	R	101	-0-	-0- B	-0-	71	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	86	R	86	-0-	-0- B	-0-	58	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	62	#	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60 B	-122					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62 B	-184					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

02	58	#	37	-0-	-21 B	-21	37	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21																	
03	DLQ G-10		71	-0-	71 B	50	71	3			Y	-0-					-0-
04	125	R	75	-0-	-50 B	-0-	58	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	93	#	90	-0-	-3 B	-3	51	3	11	4	Y	25	24	1			1
							28	9									
06	90	#	59	-0-	-31 B	-34	35	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	93	#	59	-0-	-34 B	-68	35	3	24	9	Y	22	22	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	586 R	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 #	370	-0-	-498 B	-498	370	3			Y	-0-			-0-
04	840 #	365	-0-	-475 B	-973	365	3			Y	-0-			-0-
05	775 #	449	-0-	-326 B	-1299	370	3	79	4	Y	-0-			-0-
06	750 #	418	-0-	-332 B	-1631	418	3			Y	-0-			-0-
07	620 #	406	-0-	-214 B	-1845	406	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

02	464 #	408	-0-	-56 B	-1362	408	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1127 CANCELLED UNDERAGE -> -235														
03	496 #	461	-0-	-35 B	-1162	461	3			Y	-0-			-0-
04	480 #	607	-0-	127 B	-1035	607	3			Y	-0-			-0-
05	496 #	542	-0-	46 B	-989	446	3	96	4	Y	-0-			-0-
06	450 #	574	-0-	124 B	-865	574	3			Y	-0-			-0-
07	620 #	501	-0-	-119 B	-984	501	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

02	29 #	15	-0-	-14 B	-92	15	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -34														
03	31 #	18	-0-	-13 B	-71	18	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-80	21	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-89	18	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-102	17	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-113	20	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

02	616 R	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 #	-0-	-0-	-806 B	-806					Y	-0-			-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840 B	-1646					Y	-0-			-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-2514					Y	-0-			-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-3354					Y	-0-			-0-
07	651 #	892	-0-	241 B	-3113	892	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-122					Y	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3 B	-125	28	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 R	448	-0-	-0- B	-0-	419	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 #	421	-0-	-137 B	-137	401	3	20	9	Y	18	18	1			1
04	540 #	426	-0-	-114 B	-251	400	3	26	9	Y	24	24	1			1
05	558 #	467	-0-	-91 B	-342	363	3	78	4	Y	24	24	1			1
						26	9									
06	480 #	541	-0-	61 B	-281	535	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	465 #	502	-0-	37 B	-244	502	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

02	29 #	85	-0-	56 B	-163	85	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -163																
03	155 #	95	-0-	-60 B	-60	84	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	150 #	78	-0-	-72 B	-132	65	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	155 #	72	-0-	-83 B	-215	59	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	120 #	117	-0-	-3 B	-218	117	3			Y	-0-					-0-
*07	130 R	348	-0-	218 B	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

02	29 #	15	-0-	-14 B	-92	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -34																
03	31 #	18	-0-	-13 B	-71	18	3			N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-80	21	3			N	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-89	18	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-102	17	3			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-113	20	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

02	594 R	594	-0-	-0- B	-0-	536	3	58	9	Y	53	52	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	590 R	590	-0-	-0- B	-0-	533	3	57	9	Y	52	52	1			2
04	484 R	484	-0-	-0- B	-0-	437	3	47	9	Y	43	44	1			1
05	497 R	497	-0-	-0- B	-0-	365	3	78	4	Y	49	48	1			2
						54	9									
06	394 R	394	-0-	-0- B	-0-	346	3	48	9	Y	44	44	1			2
*07	398 R	398	-0-	-0- B	-0-	350	3	48	9	Y	44	44	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

02	87 #	123	-0-	36 B	-32	94	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32																
03	536 R	568	-0-	32 B	-0-	538	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	286 R	286	-0-	-0- B	-0-	258	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	277	3	59	4	Y	24	24	1			1
						26	9									
06	343 R	343	-0-	-0- B	-0-	319	3	24	9	Y	22	22	1			1
*07	461 R	461	-0-	-0- B	-0-	438	3	23	9	Y	21	21	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

02	406 #	363	-0-	-43 B	-1037	363	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -288 CANCELLED UNDERAGE -> -749																
03	465 #	440	-0-	-25 B	-313	440	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	408	-0-	-42 B	-355	408	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	474	-0-	9 B	-346	390	3	84	4	Y	-0-					-0-
06	450 #	423	-0-	-27 B	-373	423	3			Y	-0-					-0-
07	434 #	270	-0-	-164 B	-537	270	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	377 #	53	-0-	-324 B	-3893	38	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2702	CANCELLED UNDERAGE ->			-1191										
03	31 #	50	-0-	19 B	-2683	39	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
04	30 #	41	-0-	11 B	-2672	41	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	44	-0-	13 B	-2659	36	3	8	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-2660	29	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	1	-0-	-30 B	-2690	1	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

02	1512 R	1512	-0-	-0- B	-0-	1497	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1793 R	1793	-0-	-0- B	-0-	1779	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1787 R	1787	-0-	-0- B	-0-	1773	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	1954 R	1954	-0-	-0- B	-0-	1605	3	345	4	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
06	1893 R	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	519	-0-	-256 B	-256	519	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

02	899 #	656	-0-	-243 B	-1319	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-712	CANCELLED UNDERAGE ->			-607										
03	899 #	632	-0-	-267 B	-979	632	3			N	-0-					-0-
04	810 #	568	-0-	-242 B	-1221	568	3			N	-0-					-0-
05	775 #	432	-0-	-343 B	-1564	432	3			N	-0-					-0-
06	720 #	688	-0-	-32 B	-1596	688	3			N	-0-					-0-
07	713 #	865	-0-	152 B	-1444	865	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

02	29 #	19	-0-	-10 B	-70	19	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-49	CANCELLED UNDERAGE ->			-21										
03	31 #	21	-0-	-10 B	-59	21	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	38	-0-	8 B	-51	38	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7 B	-58	20	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9 B	-67	21	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-77	21	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	N	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			N	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

02	232 #	231	-0-	-1 B	-744	231	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-131	CANCELLED UNDERAGE ->			-613										
03	248 #	254	-0-	6 B	-125	254	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	243	-0-	-27 B	-152	243	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	260	-0-	-19 B	-171	214	3	46	4	Y	-0-					-0-
06	270 #	344	-0-	74 B	-97	344	3			Y	-0-					-0-
*07	366 R	463	-0-	97 B	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	725 #	625	-0-	-100	B	-1777	625	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-619	CANCELLED UNDERAGE ->		-1158								
03	744 #	591	-0-	-153	B	-772	591	3			N	-0-			-0-
04	690 #	532	-0-	-158	B	-930	532	3			N	-0-			-0-
05	713 #	462	-0-	-251	B	-1181	462	3			N	-0-			-0-
06	660 #	698	-0-	38	B	-1143	698	3			N	-0-			-0-
07	682 #	748	-0-	66	B	-1077	748	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

02	812 #	576	-0-	-236	B	-1617	576	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-664	CANCELLED UNDERAGE ->		-953								
03	837 #	669	-0-	-168	B	-832	669	3			N	-0-			-0-
04	750 #	763	-0-	13	B	-819	763	3			N	-0-			-0-
05	775 #	821	-0-	46	B	-773	676	3	145	4	N	-0-			-0-
06	720 #	996	-0-	276	B	-497	996	3			N	-0-			-0-
07	775 #	761	-0-	-14	B	-511	761	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

02	321 R	604	-0-	283	B	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	580 R	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
04	582 R	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
05	651 #	639	-0-	-12	B	-12	526	3	113	4	Y	-0-			-0-
06	630 #	534	-0-	-96	B	-108	534	3			Y	-0-			-0-
07	651 #	439	-0-	-212	B	-320	439	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

02	725 #	631	-0-	-94	B	-1731	631	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->		-1097								
03	775 #	634	-0-	-141	B	-775	634	3			N	-0-			-0-
04	750 #	585	-0-	-165	B	-940	585	3			N	-0-			-0-
05	713 #	465	-0-	-248	B	-1188	465	3			N	-0-			-0-
06	690 #	607	-0-	-83	B	-1271	607	3			N	-0-			-0-
07	682 #	676	-0-	-6	B	-1277	676	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

02	580 #	365	-0-	-215	B	-1461	365	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-793	CANCELLED UNDERAGE ->		-668								
03	589 #	394	-0-	-195	B	-988	394	3			N	-0-			-0-
04	510 #	368	-0-	-142	B	-1130	368	3			N	-0-			-0-
05	465 #	311	-0-	-154	B	-1284	311	3			N	-0-			-0-
06	390 #	471	-0-	81	B	-1203	471	3			N	-0-			-0-
07	403 #	567	-0-	164	B	-1039	567	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 #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	R	542	-0-	-0- B	-0-	513	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	743	R	743	-0-	-0- B	-0-	701	3	42	9	Y	38	38	1			1
04	702	R	702	-0-	-0- B	-0-	646	3	56	9	Y	51	50	1			2
05	709	R	709	-0-	-0- B	-0-	540	3	116	4	Y	48	48	1			2
							53	9									
06	991	R	991	-0-	-0- B	-0-	943	3	48	9	Y	44	44	1			2
*07	765	R	765	-0-	-0- B	-0-	718	3	47	9	Y	43	43	1			2

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

02	261	#	273	-0-	12 B	-419	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282 CANCELLED UNDERAGE -> -137																	
03	310	#	294	-0-	-16 B	-298	294	3			N	-0-					-0-
04	300	#	287	-0-	-13 B	-311	287	3			N	-0-					-0-
05	310	#	227	-0-	-83 B	-394	227	3			N	-0-					-0-
06	270	#	306	-0-	36 B	-358	306	3			N	-0-					-0-
07	310	#	324	-0-	14 B	-344	324	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

02	348	#	53	-0-	-295 B	-331	24	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -331																	
03	31	#	85	-0-	54 B	-277	55	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	30	#	96	-0-	66 B	-211	55	3	41	9	Y	37	37	1			1
05	31	#	141	-0-	110 B	-101	79	3	17	4	Y	41	41	1			1
							45	9									
06	37	R	138	-0-	101 B	-0-	113	3	25	9	Y	23	23	1			1
*07	141	R	141	-0-	-0- B	-0-	118	3	23	9	Y	21	21	1			1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

02	1189	#	978	-0-	-211 B	-1746	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -957 CANCELLED UNDERAGE -> -789																	
03	1240	#	1031	-0-	-209 B	-1166	1031	3			N	-0-					-0-
04	1140	#	953	-0-	-187 B	-1353	953	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	822	-0-	-232 B	-1585	822	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	1080	-0-	60 B	-1525	1080	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	1158	-0-	104 B	-1421	1158	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	493 #	38	-0-	-455 B	-1849	38	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1586	CANCELLED UNDERAGE ->		-263							
03	310 #	39	-0-	-271 B	-1857	39	3			Y	-0-			-0-
04	300 #	41	-0-	-259 B	-2116	41	3			Y	-0-			-0-
05	310 #	42	-0-	-268 B	-2384	35	3	7	4	Y	-0-			-0-
06	300 #	42	-0-	-258 B	-2642	42	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	38	-0-	7 B	-2635	38	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
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-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	87 #	34	-0-	-53 B	-1276	34	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-679	CANCELLED UNDERAGE ->		-597							
03	93 #	42	-0-	-51 B	-730	42	3			N	-0-			-0-
04	90 #	33	-0-	-57 B	-787	33	3			N	-0-			-0-
05	62 #	24	-0-	-38 B	-825	24	3			N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7 B	-832	23	3			N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-842	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

02	1131 #	907	-0-	-224 B	-1113	907	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->		-479							
03	1209 #	944	-0-	-265 B	-899	944	3			N	-0-			-0-
04	1170 #	845	-0-	-325 B	-1224	845	3			N	-0-			-0-
05	1023 #	700	-0-	-323 B	-1547	700	3			N	-0-			-0-
06	930 #	920	-0-	-10 B	-1557	920	3			N	-0-			-0-
07	961 #	997	-0-	36 B	-1521	997	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

02	1044 #	846	-0-	-198 B	-2726	846	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-874	CANCELLED UNDERAGE ->		-1852							
03	1085 #	860	-0-	-225 B	-1099	860	3			N	-0-			-0-
04	960 #	799	-0-	-161 B	-1260	799	3			N	-0-			-0-
05	961 #	666	-0-	-295 B	-1555	666	3			N	-0-			-0-
06	900 #	870	-0-	-30 B	-1585	870	3			N	-0-			-0-
07	899 #	967	-0-	68 B	-1517	967	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

02	174 #	93	-0-	-81 B	-1109	93	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-677	CANCELLED UNDERAGE ->		-432							
03	155 #	105	-0-	-50 B	-727	105	3			N	-0-			-0-
04	120 #	92	-0-	-28 B	-755	92	3			N	-0-			-0-
05	124 #	61	-0-	-63 B	-818	61	3			N	-0-			-0-
06	90 #	54	-0-	-36 B	-854	54	3			N	-0-			-0-
07	93 #	45	-0-	-48 B	-902	45	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
02	348 #	353	-0-	5 B	-115	353	3	Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-62	CANCELLED UNDERAGE ->		-53						
03	372 #	375	-0-	3 B	-59	375	3	Y	-0-			24
04	360 #	361	-0-	1 B	-58	361	3	Y	-0-			24
05	372 #	387	-0-	15 B	-43	387	3	Y	-0-			24
06	360 #	369	-0-	9 B	-34	369	3	Y	-0-			24
07	372 #	368	-0-	-4 B	-38	368	3	Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

02	580 #	577	-0-	-3 B	-205	577	3	Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-48	CANCELLED UNDERAGE ->		-157						
03	620 #	612	-0-	-8 B	-56	612	3	Y	-0-			54
04	600 #	589	-0-	-11 B	-67	589	3	Y	-0-			54
05	620 #	625	-0-	5 B	-62	625	3	Y	-0-			54
06	600 #	601	-0-	1 B	-61	601	3	Y	-0-			54
07	620 #	600	-0-	-20 B	-81	600	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

02	2668 #	2650	-0-	-18 B	-1047	2650	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-611	CANCELLED UNDERAGE ->		-436						
03	2852 #	2175	-0-	-677 B	-1288	2175	2	N	-0-			-0-
04	2760 #	2281	-0-	-479 B	-1767	2281	2	N	-0-			-0-
05	2852 #	2415	-0-	-437 B	-2204	2415	2	N	-0-			-0-
06	2760 #	2391	-0-	-369 B	-2573	2391	2	N	-0-			-0-
07	2821 #	2121	-0-	-700 B	-3273	2121	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

02	522 #	458	-0-	-64 B	-513	458	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-513									
03	620 #	508	-0-	-112 B	-625	508	2	Y	-0-			-0-
04	600 #	496	-0-	-104 B	-729	496	2	Y	-0-			-0-
05	620 #	550	-0-	-70 B	-799	550	2	Y	-0-			-0-
06	480 #	508	-0-	28 B	-771	508	2	Y	-0-			-0-
07	527 #	491	-0-	-36 B	-807	491	3	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

02	754 #	709	-0-	-45 B	-1164	709	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-449	CANCELLED UNDERAGE ->		-715						
03	806 #	772	-0-	-34 B	-483	772	2	N	-0-			-0-
04	780 #	745	-0-	-35 B	-518	745	2	N	-0-			-0-
05	775 #	737	-0-	-38 B	-556	737	2	N	-0-			-0-
06	750 #	701	-0-	-49 B	-605	701	2	N	-0-			-0-
07	775 #	737	-0-	-38 B	-643	737	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07 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
02	725 #	674	-0-	-51 B	-2840	674	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1604	CANCELLED UNDERAGE ->		-1236									
03	775 #	876	-0-	101 B	-1503	876	2			N	-0-					-0-
04	780 #	926	-0-	146 B	-1357	926	2			N	-0-					-0-
05	806 #	910	-0-	104 B	-1253	910	2			N	-0-					-0-
06	840 #	793	-0-	-47 B	-1300	793	2			N	-0-					-0-
07	961 #	947	-0-	-14 B	-1314	947	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

02	638 #	547	-0-	-91 B	-652	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-225	CANCELLED UNDERAGE ->		-427									
03	682 #	584	-0-	-98 B	-323	584	2			N	-0-					-0-
04	660 #	550	-0-	-110 B	-433	550	2			N	-0-					-0-
05	651 #	539	-0-	-112 B	-545	539	2			N	-0-					-0-
06	600 #	528	-0-	-72 B	-617	528	2			N	-0-					-0-
07	589 #	550	-0-	-39 B	-656	550	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

02	551 #	349	-0-	-202 B	-731	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-484	CANCELLED UNDERAGE ->		-247									
03	589 #	346	-0-	-243 B	-727	346	2			N	-0-					-0-
04	480 #	317	-0-	-163 B	-890	317	2			N	-0-					-0-
05	465 #	310	-0-	-155 B	-1045	310	2			N	-0-					-0-
06	420 #	294	-0-	-126 B	-1171	294	2			N	-0-					-0-
07	372 #	301	-0-	-71 B	-1242	301	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

02	1247 #	1169	-0-	-78 B	-1801	1169	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-791	CANCELLED UNDERAGE ->		-1010									
03	1364 #	1179	-0-	-185 B	-976	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1320 #	673	-0-	-647 B	-1623	673	2			Y	-0-					-0-
05	1364 #	1549	-0-	185 B	-1438	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1320 #	1249	-0-	-71 B	-1509	1249	2			Y	-0-					-0-
07	1240 #	1221	-0-	-19 B	-1528	1221	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	754 #	816	-0-	62 B	-391	816	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-391												
03	547 R	938	-0-	391 B	-0-	926	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	892 R	892	-0-	-0- B	-0-	860	2	32	9	Y	29	27	1			3
05	920 R	920	-0-	-0- B	-0-	902	2	18	9	Y	16	17	1			2
06	879 R	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	952	3	10	9	Y	9	8	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

02	1273 R	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1475 R	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1515 R	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1558 R	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1463 R	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1581 #	1500	-0-	-81 B	-81	1500	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
02	1238 R	1238	-0-	-0- B	-0-	1161	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1953 #	1053	-0-	-900 B	-900	965	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
04	1890 #	889	-0-	-1001 B	-1901	827	2	1	4	Y	55	55	1			-0-
						61	9									
05	1953 #	93	-0-	-1860 B	-3761	53	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	1890 #	277	-0-	-1613 B	-5374	193	2	11	4	Y	66	66	1			-0-
						73	9									
07	1333 #	462	-0-	-871 B	-6245	376	3	86	9	Y	78	78	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

02	899 #	854	-0-	-45 B	-1952	825	2	29	9	N	26	25	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -822 CANCELLED UNDERAGE -> -1130																
03	961 #	600	-0-	-361 B	-1183	583	2	17	9	N	15	15	1			3
04	960 #	652	-0-	-308 B	-1491	642	2	10	9	N	9	11	1			1
05	992 #	919	-0-	-73 B	-1564	905	2	14	9	N	13	12	1			2
06	960 #	947	-0-	-13 B	-1577	924	2	23	9	N	21	21	1			2
07	899 #	921	-0-	22 B	-1555	896	3	25	9	N	23	23	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	203 #	226	-0-	23 B	-277	226	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -202																
03	217 #	142	-0-	-75 B	-150	142	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	125	-0-	-85 B	-235	125	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	291	-0-	74 B	-161	291	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	216	-0-	6 B	-155	216	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	208	-0-	-9 B	-164	208	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

02	406 #	363	-0-	-43 B	-1187	349	2	14	9	N	13	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -407 CANCELLED UNDERAGE -> -780																
03	403 #	370	-0-	-33 B	-440	353	2	17	9	N	15	14	1			2
04	390 #	501	-0-	111 B	-329	491	2	10	9	N	9	10	1			1
05	425 R	754	-0-	329 B	-0-	745	2	9	9	N	8	8	1			1
06	611 R	611	-0-	-0- B	-0-	593	2	18	9	N	16	16	1			1
*07	569 R	569	-0-	-0- B	-0-	549	3	20	9	N	18	17	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

02	1044 #	1041	-0-	-3 B	-2271	1041	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -146 CANCELLED UNDERAGE -> -2125																
03	1116 #	1100	-0-	-16 B	-162	1100	2			Y	-0-					-0-
04	1080 #	1065	-0-	-15 B	-177	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1116 #	1065	-0-	-51 B	-228	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1080 #	980	-0-	-100 B	-328	980	2			Y	-0-					-0-
07	1116 #	1098	-0-	-18 B	-346	1098	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

02	783 #	663	-0-	-120 B	-1361	634	2	29	9	Y	26	25	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -847 CANCELLED UNDERAGE -> -514																
03	775 #	639	-0-	-136 B	-983	622	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	750 #	507	-0-	-243 B	-1226	497	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	775 #	762	-0-	-13 B	-1239	748	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	750 #	657	-0-	-93 B	-1332	634	2	23	9	Y	21	21	1			2
07	713 #	660	-0-	-53 B	-1385	635	3	25	9	Y	23	23	0			2

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
02	899 #	727	-0-	-172 B	-1045	695	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1045																
03	837 #	901	-0-	64 B	-981	866	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	810 #	860	-0-	50 B	-931	830	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	775 #	837	-0-	62 B	-869	831	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	810 #	754	-0-	-56 B	-925	754	2			Y	-0-					-0-
07	837 #	722	-0-	-115 B	-1040	691	3	31	9	Y	28	28	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

02	812 #	567	-0-	-245 B	-854	567	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -854																
03	992 #	382	-0-	-610 B	-1464	382	2			N	-0-					-0-
04	960 #	287	-0-	-673 B	-2137	287	2			N	-0-					-0-
05	992 #	301	-0-	-691 B	-2828	301	2			N	-0-					-0-
06	840 #	472	-0-	-368 B	-3196	472	2			N	-0-					-0-
07	620 #	935	-0-	315 B	-2881	935	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

02	638 #	509	-0-	-129 B	-1612	509	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -581 CANCELLED UNDERAGE -> -1031																
03	713 #	778	-0-	65 B	-516	778	2			N	-0-					-0-
04	690 #	796	-0-	106 B	-410	796	2			N	-0-					-0-
05	713 #	847	-0-	134 B	-276	847	2			N	-0-					-0-
06	750 #	811	-0-	61 B	-215	811	2			N	-0-					-0-
07	837 #	882	-0-	45 B	-170	882	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

02	2781 R	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2790 #	1561	-0-	-1229 B	-1229	1561	2			N	-0-					-0-
04	2700 #	1486	-0-	-1214 B	-2443	1486	2			N	-0-					-0-
05	2790 #	1448	-0-	-1342 B	-3785	1448	2			N	-0-					-0-
06	2700 #	1369	-0-	-1331 B	-5116	1369	2			N	-0-					-0-
07	2790 #	1454	-0-	-1336 B	-6452	1454	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1914 #	1917	-0-	3 B	-344	1917	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -344																
03	2170 #	2044	-0-	-126 B	-470	2044	2			N	-0-					-0-
04	2100 #	2008	-0-	-92 B	-562	2008	2			N	-0-					-0-
05	2170 #	2029	-0-	-141 B	-703	2029	2			N	-0-					-0-
06	1980 #	1929	-0-	-51 B	-754	1929	2			N	-0-					-0-
07	2077 #	2060	-0-	-17 B	-771	2060	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3074 #	2851	-0-	-223 B	-4255	2851	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2779 CANCELLED UNDERAGE -> -1476																
03	3255 #	1697	-0-	-1558 B	-4337	1697	2			Y	-0-					-0-
04	3150 #	1352	-0-	-1798 B	-6135	1352	2			Y	-0-					-0-
05	3255 #	1530	-0-	-1725 B	-7860	1530	2			Y	-0-					-0-
06	3150 #	1939	-0-	-1211 B	-9071	1939	2			Y	-0-					-0-
07	3038 #	2020	-0-	-1018 B	-10089	2020	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

02	464 #	446	-0-	-18 B	-1170	403	2	43	9	Y	39	38	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -822 CANCELLED UNDERAGE -> -348																
03	496 #	467	-0-	-29 B	-851	419	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	480 #	435	-0-	-45 B	-896	403	2	32	9	Y	29	30	1			4
05	496 #	400	-0-	-96 B	-992	400	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	480 #	319	-0-	-161 B	-1153	319	2			Y	-0-					-0-
07	465 #	262	-0-	-203 B	-1356	262	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	493 #	525	-0-	32 B	-511	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -337 CANCELLED UNDERAGE -> -174																
03	527 #	552	-0-	25 B	-312	552	2			N	-0-					-0-
04	510 #	507	-0-	-3 B	-315	507	2			N	-0-					-0-
05	527 #	485	-0-	-42 B	-357	485	2			N	-0-					-0-
06	540 #	454	-0-	-86 B	-443	454	2			N	-0-					-0-
07	558 #	449	-0-	-109 B	-552	449	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02	870 #	815	-0-	-55 B	-854	815	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -231 CANCELLED UNDERAGE -> -623																
03	930 #	882	-0-	-48 B	-279	882	2			N	-0-					-0-
04	900 #	846	-0-	-54 B	-333	846	2			N	-0-					-0-
05	899 #	865	-0-	-34 B	-367	865	2			N	-0-					-0-
06	870 #	869	-0-	-1 B	-368	869	2			N	-0-					-0-
07	868 #	908	-0-	40 B	-328	908	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 #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	348 #	482	-0-	134 B	-121	482	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121													
03	558 #	505	-0-	-53 B	-174	505	2		Y	-0-			-0-
04	540 #	461	-0-	-79 B	-253	461	2		Y	-0-			-0-
05	558 #	431	-0-	-127 B	-380	431	2		Y	-0-			-0-
06	510 #	428	-0-	-82 B	-462	428	2		Y	-0-			-0-
07	527 #	446	-0-	-81 B	-543	446	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

02	1537 #	1663	-0-	126 B	-766	1663	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -766													
03	1798 #	1767	-0-	-31 B	-797	1767	2		N	-0-			-0-
04	1740 #	1714	-0-	-26 B	-823	1714	2		N	-0-			-0-
05	1798 #	1701	-0-	-97 B	-920	1701	2		N	-0-			-0-
06	1740 #	1651	-0-	-89 B	-1009	1651	2		N	-0-			-0-
07	1767 #	1815	-0-	48 B	-961	1815	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	551 #	356	-0-	-195 B	-1103	356	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -682 CANCELLED UNDERAGE -> -421													
03	527 #	174	-0-	-353 B	-1035	174	2		Y	-0-			-0-
04	510 #	197	-0-	-313 B	-1348	197	2		Y	-0-			-0-
05	527 #	474	-0-	-53 B	-1401	474	2		Y	-0-			-0-
06	510 #	432	-0-	-78 B	-1479	432	2		Y	-0-			-0-
07	372 #	453	-0-	81 B	-1398	453	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1349													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -598													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02	899 #	855	-0-	-44 B	-670	855	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -570													
03	961 #	913	-0-	-48 B	-148	913	2		N	-0-			-0-
04	930 #	926	-0-	-4 B	-152	926	2		N	-0-			-0-
05	961 #	947	-0-	-14 B	-166	947	2		N	-0-			-0-
06	870 #	889	-0-	19 B	-147	889	2		N	-0-			-0-
07	961 #	918	-0-	-43 B	-190	918	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 #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-368				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -368													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-735				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -735													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	841 #	832	-0-	-9 B	-1310	832	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -650 CANCELLED UNDERAGE -> -660													
03	868 #	916	-0-	48 B	-602	916	2		N	-0-			-0-
04	840 #	890	-0-	50 B	-552	890	2		N	-0-			-0-
05	868 #	900	-0-	32 B	-520	900	2		N	-0-			-0-
06	900 #	833	-0-	-67 B	-587	833	2		N	-0-			-0-
07	930 #	841	-0-	-89 B	-676	841	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

02	957 #	749	-0-	-208 B	-208	749	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -208													
03	1023 #	701	-0-	-322 B	-530	701	2		N	-0-			-0-
04	990 #	643	-0-	-347 B	-877	643	2		N	-0-			-0-
05	992 #	659	-0-	-333 B	-1210	659	2		N	-0-			-0-
06	870 #	684	-0-	-186 B	-1396	684	2		N	-0-			-0-
07	806 #	859	-0-	53 B	-1343	859	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 #: 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
02	551 #	162	-0-	-389 B	-1380	162	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-736		CANCELLED UNDERAGE ->		-644						
03	589 #	266	-0-	-323 B	-1059	266	2		N	-0-			-0-
04	570 #	406	-0-	-164 B	-1223	406	2		N	-0-			-0-
05	558 #	408	-0-	-150 B	-1373	408	2		N	-0-			-0-
06	270 #	371	-0-	101 B	-1272	371	2		N	-0-			-0-
07	434 #	388	-0-	-46 B	-1318	388	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-7						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-153						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

02	1305 #	1141	-0-	-164 B	-2209	1141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1358		CANCELLED UNDERAGE ->		-851						
03	1302 #	1259	-0-	-43 B	-1401	1259	2		N	-0-			-0-
04	1260 #	1213	-0-	-47 B	-1448	1213	2		N	-0-			-0-
05	1271 #	1244	-0-	-27 B	-1475	1244	2		N	-0-			-0-
06	1230 #	1158	-0-	-72 B	-1547	1158	2		N	-0-			-0-
07	1271 #	1202	-0-	-69 B	-1616	1202	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-552				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-552						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	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 #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	R	716	-0-	-0-	B -0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	683	R	683	-0-	-0-	B -0-	683	2			N	-0-					-0-
04	583	R	583	-0-	-0-	B -0-	583	2			N	-0-					-0-
05	456	R	456	-0-	-0-	B -0-	456	2			N	-0-					-0-
06	360	#	285	-0-	-75	B -75	285	2			N	-0-					-0-
*07	687	R	762	-0-	75	B -0-	762	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -950					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -950																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	#	625	-0-	16	B -670	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -371 CANCELLED UNDERAGE -> -299																	
03	682	#	624	-0-	-58	B -429	624	2			N	-0-					-0-
04	690	#	588	-0-	-102	B -531	588	2			N	-0-					-0-
05	713	#	571	-0-	-142	B -673	571	2			N	-0-					-0-
06	690	#	515	-0-	-175	B -848	515	2			N	-0-					-0-
07	682	#	538	-0-	-144	B -992	538	3			N	-0-					-0-

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
02	2105	R	2105	-0-	-0-	B -0-	2105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2235	R	2235	-0-	-0-	B -0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	1836	R	1836	-0-	-0-	B -0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1938	R	1938	-0-	-0-	B -0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	2017	R	2017	-0-	-0-	B -0-	2017	2			N	-0-					-0-
*07	1926	R	1926	-0-	-0-	B -0-	1926	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -491					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -491																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -5850					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5850																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609 #	582	-0-	-27 B	-918	582	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-214	CANCELLED UNDERAGE ->		-704										
03	651 #	630	-0-	-21 B	-235	630	2			N	-0-					-0-
04	630 #	602	-0-	-28 B	-263	602	2			N	-0-					-0-
05	620 #	596	-0-	-24 B	-287	596	2			N	-0-					-0-
06	600 #	539	-0-	-61 B	-348	539	2			N	-0-					-0-
07	620 #	541	-0-	-79 B	-427	541	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

02	522 #	455	-0-	-67 B	-2462	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-682	CANCELLED UNDERAGE ->		-1780										
03	527 #	482	-0-	-45 B	-727	482	2			N	-0-					-0-
04	480 #	466	-0-	-14 B	-741	466	2			N	-0-					-0-
05	496 #	477	-0-	-19 B	-760	477	2			N	-0-					-0-
06	480 #	479	-0-	-1 B	-761	479	2			N	-0-					-0-
07	496 #	508	-0-	12 B	-749	508	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

02	1044 #	877	-0-	-167 B	-2072	863	2	14	9	N	13	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-901	CANCELLED UNDERAGE ->		-1171										
03	1054 #	841	-0-	-213 B	-1114	824	2	17	9	N	15	14	1			2
04	1020 #	876	-0-	-144 B	-1258	861	2	15	9	N	14	14	1			2
05	961 #	927	-0-	-34 B	-1292	906	2	21	9	N	19	19	1			2
06	930 #	878	-0-	-52 B	-1344	860	2	18	9	N	16	17	1			1
07	930 #	906	-0-	-24 B	-1368	886	3	20	9	N	18	17	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

02	2668 #	1668	-0-	-1000 B	-2994	1664	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2313	CANCELLED UNDERAGE ->		-681										
03	2635 #	1127	-0-	-1508 B	-3821	1126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2550 #	1380	-0-	-1170 B	-4991	1371	2	9	9	Y	8	7	1			1
05	2635 #	2438	-0-	-197 B	-5188	2417	2	21	9	Y	19	18	1			2
06	2370 #	2398	-0-	28 B	-5160	2379	2	19	9	Y	17	18	1			1
07	1798 #	2270	-0-	472 B	-4688	2250	3	20	9	Y	18	17	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

02	1769 #	1622	-0-	-147 B	-964	1585	2	37	9	Y	34	34	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-964													
03	1767 #	1772	-0-	5 B	-959	1665	2	107	9	Y	97	97	1			1
04	1710 #	1681	-0-	-29 B	-988	1572	2	109	9	Y	99	98	1			2
05	1767 #	1725	-0-	-42 B	-1030	1613	2	112	9	Y	102	103	1			1
06	1710 #	1266	-0-	-444 B	-1474	1172	2	94	9	Y	85	85	1			1
07	1767 #	1678	-0-	-89 B	-1563	1605	3	73	9	Y	66	66	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

02	696 #	582	-0-	-114 B	-4964	557	2	25	9	Y	23	22	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4964													
03	1767 #	593	-0-	-1174 B	-6138	539	2	54	9	Y	49	49	1			1
04	1710 #	573	-0-	-1137 B	-7275	519	2	54	9	Y	49	49	1			1
05	1767 #	593	-0-	-1174 B	-8449	536	2	57	9	Y	52	52	1			1
06	900 #	512	-0-	-388 B	-8837	458	2	54	9	Y	49	49	1			1
07	620 #	501	-0-	-119 B	-8956	443	3	58	9	Y	53	53	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 #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653 #	1745	-0-	92 B	-884	1679	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-282	CANCELLED UNDERAGE ->			-602										
03	1798 #	1871	-0-	73 B	-209	1827	2	44	9	Y	40	39	1			1
04	1740 #	1728	-0-	-12 B	-221	1675	2	53	9	Y	48	49	1			-0-
05	1798 #	1849	-0-	51 B	-170	1783	2	66	9	Y	60	59	1			1
06	1740 #	1866	-0-	126 B	-44	1801	2	65	9	Y	59	59	1			1
*07	1916 R	1960	-0-	44 B	-0-	1892	3	68	9	Y	62	63	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

02	667 #	1427	-0-	760 B	-408	1413	2	14	9	N	13	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-101	CANCELLED UNDERAGE ->			-307										
03	1026 R	1127	-0-	101 B	-0-	1110	2	17	9	N	15	14	1			2
04	1463 R	1463	-0-	-0- B	-0-	1434	2	29	9	N	26	25	1			3
05	1302 #	1252	-0-	-50 B	-50	1229	2	23	9	N	21	22	1			2
06	1470 #	1078	-0-	-392 B	-442	1059	2	19	9	N	17	18	1			1
07	1519 #	1291	-0-	-228 B	-670	1271	3	20	9	N	18	17	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

02	812 #	763	-0-	-49 B	-2760	763	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-583	CANCELLED UNDERAGE ->			-2177										
03	837 #	818	-0-	-19 B	-602	818	2			Y	-0-					-0-
04	810 #	784	-0-	-26 B	-628	784	2			Y	-0-					-0-
05	837 #	801	-0-	-36 B	-664	801	2			Y	-0-					-0-
06	810 #	756	-0-	-54 B	-718	756	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	785	-0-	-21 B	-739	785	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

02	1276 #	1236	-0-	-40 B	-736	1236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-356	CANCELLED UNDERAGE ->			-380										
03	1364 #	1334	-0-	-30 B	-386	1334	2			N	-0-					-0-
04	1320 #	1295	-0-	-25 B	-411	1295	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	1325	-0-	-8 B	-419	1325	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	1251	-0-	-39 B	-458	1251	2			N	-0-					-0-
07	1333 #	1293	-0-	-40 B	-498	1293	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

02	928 #	898	-0-	-30 B	-563	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-290	CANCELLED UNDERAGE ->			-273										
03	992 #	964	-0-	-28 B	-318	964	2			N	-0-					-0-
04	960 #	915	-0-	-45 B	-363	915	2			N	-0-					-0-
05	992 #	932	-0-	-60 B	-423	932	2			N	-0-					-0-
06	960 #	954	-0-	-6 B	-429	954	2			N	-0-					-0-
07	961 #	1009	-0-	48 B	-381	1009	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-704										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 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
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1305 #	892	-0-	-413 B	-1364	802	2	90	9	N	82	80	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1364												
03	1550 #	754	-0-	-796 B	-2160	691	2	63	9	N	57	61	1			6
04	1500 #	867	-0-	-633 B	-2793	834	2	33	9	N	30	33	1			3
05	1550 #	826	-0-	-724 B	-3517	823	2	3	9	N	3	6	1			-0-
06	1440 #	919	-0-	-521 B	-4038	919	2			N	-0-					-0-
07	961 #	1564	-0-	603 B	-3435	1554	3	10	9	N	9	8	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

02	435 #	383	-0-	-52 B	-677	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-537	CANCELLED UNDERAGE ->		-140									
03	434 #	396	-0-	-38 B	-575	396	2			N	-0-					-0-
04	390 #	340	-0-	-50 B	-625	340	2			N	-0-					-0-
05	403 #	250	-0-	-153 B	-778	250	2			N	-0-					-0-
06	390 #	319	-0-	-71 B	-849	319	2			N	-0-					-0-
07	403 #	333	-0-	-70 B	-919	333	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

02	1218 #	952	-0-	-266 B	-2180	952	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1591	CANCELLED UNDERAGE ->		-589									
03	1302 #	996	-0-	-306 B	-1897	996	2			N	-0-					-0-
04	1230 #	955	-0-	-275 B	-2172	955	2			N	-0-					-0-
05	1209 #	937	-0-	-272 B	-2444	937	2			N	-0-					-0-
06	1050 #	978	-0-	-72 B	-2516	978	2			N	-0-					-0-
07	1023 #	1628	-0-	605 B	-1911	1628	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

02	928 #	875	-0-	-53 B	-1435	875	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-811	CANCELLED UNDERAGE ->		-624									
03	1023 #	1044	-0-	21 B	-790	1044	2			N	-0-					-0-
04	990 #	1026	-0-	36 B	-754	1026	2			N	-0-					-0-
05	1023 #	1024	-0-	1 B	-753	1024	2			N	-0-					-0-
06	1020 #	951	-0-	-69 B	-822	951	2			N	-0-					-0-
07	1054 #	1022	-0-	-32 B	-854	1022	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

02	754 #	713	-0-	-41 B	-639	713	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-329	CANCELLED UNDERAGE ->		-310									
03	806 #	786	-0-	-20 B	-349	786	2			N	-0-					-0-
04	780 #	756	-0-	-24 B	-373	756	2			N	-0-					-0-
05	806 #	767	-0-	-39 B	-412	767	2			N	-0-					-0-
06	750 #	717	-0-	-33 B	-445	717	2			N	-0-					-0-
07	775 #	750	-0-	-25 B	-470	750	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 #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	638 #	603	-0-	-35	B	-1288	603	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -986																	
03	682 #	656	-0-	-26	B	-328	656	2			N	-0-					-0-
04	660 #	625	-0-	-35	B	-363	625	2			N	-0-					-0-
05	682 #	638	-0-	-44	B	-407	638	2			N	-0-					-0-
06	630 #	574	-0-	-56	B	-463	574	2			N	-0-					-0-
07	651 #	570	-0-	-81	B	-544	570	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2612					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2612																	
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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

02	1073 #	969	-0-	-104	B	-1072	936	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -455 CANCELLED UNDERAGE -> -617																	
03	1054 #	978	-0-	-76	B	-531	943	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	1020 #	956	-0-	-64	B	-595	926	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	1054 #	990	-0-	-64	B	-659	958	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1020 #	755	-0-	-265	B	-924	723	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	1023 #	971	-0-	-52	B	-976	937	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-932				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-						CANCELLED UNDERAGE ->	-932							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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

02	1740 R	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1840 R	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
04	1800 #	1743	-0-	-57	B	-57	1743	2		N	-0-			-0-
05	1860 #	1706	-0-	-154	B	-211	1706	2		N	-0-			-0-
06	1800 #	1577	-0-	-223	B	-434	1577	2		N	-0-			-0-
07	1860 #	1625	-0-	-235	B	-669	1625	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

02	1653 #	1626	-0-	-27	B	-327	1626	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -279						CANCELLED UNDERAGE ->	-48							
03	1767 #	1711	-0-	-56	B	-335	1711	2		N	-0-			-0-
04	1740 #	1710	-0-	-30	B	-365	1710	2		N	-0-			-0-
05	1798 #	1764	-0-	-34	B	-399	1764	2		N	-0-			-0-
06	1740 #	1654	-0-	-86	B	-485	1654	2		N	-0-			-0-
07	1767 #	1753	-0-	-14	B	-499	1753	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2712 - 2885

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-5056				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3599						CANCELLED UNDERAGE ->	-1457							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3599				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3599				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-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 #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	R	433	-0-	55 B	-0-	400	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	R	414	-0-	-0- B	-0-	379	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	403	R	403	-0-	-0- B	-0-	373	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	346	R	346	-0-	-0- B	-0-	314	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	354	R	354	-0-	-0- B	-0-	322	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*07	407	R	407	-0-	-0- B	-0-	350	3	57	9	Y	52	52	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

02	1131	#	-0-	-0-	-1131 B	-6895					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6895																	
03	217	#	-0-	-0-	-217 B	-7112					Y	7	7	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7112					Y	22	22	1			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7112					Y	24	24	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7112					Y	22	22	1			-0-
07	0	#	363	-0-	363 B	-6749	339	3	24	9	Y	22	20	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

02	1199	R	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1073	R	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310 B	-310					Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300 B	-610					Y	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310 B	-920					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

02	2291	#	1963	-0-	-328 B	-1190	1963	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1190																	
03	2418	#	2175	-0-	-243 B	-1433	2175	2			Y	-0-					-0-
04	2340	#	2179	-0-	-161 B	-1594	2179	2			Y	-0-					-0-
05	2294	#	2264	-0-	-30 B	-1624	2264	2			Y	-0-					-0-
06	2100	#	2170	-0-	70 B	-1554	2170	2			Y	-0-					-0-
07	2263	#	2214	-0-	-49 B	-1603	2214	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2016

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

02	1699 R	1699	-0-	-0-	B	-0-	1655	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922 #	1812	-0-	-110	B	-110	1770	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	1860 #	1835	-0-	-25	B	-135	1804	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	1829 #	1897	-0-	68	B	-67	1865	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1770 #	1821	-0-	51	B	-16	1789	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	1891 #	1876	-0-	-15	B	-31	1842	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

02	1276 #	1150	-0-	-126	B	-5153	1118	2	32	9	N	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1666 CANCELLED UNDERAGE -> -3487																	
03	1364 #	1107	-0-	-257	B	-1923	1074	2	33	9	N	30	30	1			-0-
04	1290 #	1152	-0-	-138	B	-2061	1122	2	30	9	N	27	27	1			-0-
05	1240 #	1217	-0-	-23	B	-2084	1185	2	32	9	N	29	29	1			-0-
06	1200 #	1105	-0-	-95	B	-2179	1082	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	1240 #	1123	-0-	-117	B	-2296	1089	3	34	9	N	31	31	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

02	2726 #	2389	-0-	-337	B	-1307	2389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1189 CANCELLED UNDERAGE -> -118																	
03	3038 #	2380	-0-	-658	B	-1847	2380	2			N	-0-					-0-
04	2940 #	2379	-0-	-561	B	-2408	2379	2			N	-0-					-0-
05	3038 #	2438	-0-	-600	B	-3008	2438	2			N	-0-					-0-
06	2790 #	2437	-0-	-353	B	-3361	2437	2			N	-0-					-0-
07	2542 #	3029	-0-	487	B	-2874	3029	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

02	1160 #	994	-0-	-166	B	-5028	961	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1519 CANCELLED UNDERAGE -> -3509																	
03	713 #	979	-0-	266	B	-1253	944	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	690 #	972	-0-	282	B	-971	942	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	713 #	807	-0-	94	B	-877	775	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	690 #	1092	-0-	402	B	-475	1060	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	713 #	1019	-0-	306	B	-169	985	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

02	4669 #	3954	-0-	-715	B	-7993	3892	2	62	9	Y	56	57	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3349 CANCELLED UNDERAGE -> -4644																	
03	4433 #	4107	-0-	-326	B	-3675	3984	2	123	9	Y	112	112	1			1
04	4290 #	3735	-0-	-555	B	-4230	3626	2	109	9	Y	99	98	1			2
05	4433 #	3524	-0-	-909	B	-5139	3401	2	123	9	Y	112	112	1			2
06	4290 #	3279	-0-	-1011	B	-6150	3157	2	122	9	Y	111	111	1			2
07	4216 #	3296	-0-	-920	B	-7070	3165	3	131	9	Y	119	119	0			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929 #	1841	-0-	-1088 B	-2701	1818	2	23	9	Y	21	23	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2701																
03	3007 #	2058	-0-	-949 B	-3650	2041	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2910 #	1973	-0-	-937 B	-4587	1958	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2542 #	1793	-0-	-749 B	-5336	1786	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	2010 #	2142	-0-	132 B	-5204	2124	2	18	9	Y	16	16	1			1
07	2046 #	2424	-0-	378 B	-4826	2373	3	51	9	Y	46	41	0			6

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
02	1683 R	1683	-0-	-0- B	-0-	1650	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1613 R	1613	-0-	-0- B	-0-	1573	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	1410 #	507	-0-	-903 B	-903	445	2	1	4	Y	55	55	1			-0-
						61	9									
05	1457 #	2029	-0-	572 B	-331	1963	2	66	9	Y	60	59	1			1
06	1870 R	2201	-0-	331 B	-0-	2058	2	86	4	Y	52	52	1			1
						57	9									
*07	2292 R	2292	-0-	-0- B	-0-	2253	3	39	9	Y	35	36	0			-0-

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
02	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	178	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	240 R	240	-0-	-0- B	-0-	205	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	179	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	216 R	216	-0-	-0- B	-0-	184	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	237 R	237	-0-	-0- B	-0-	196	2	8	4	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
*07	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	227	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

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
02	261 #	430	-0-	169 B	-214	397	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -214																
03	651 #	392	-0-	-259 B	-473	357	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	630 #	399	-0-	-231 B	-704	368	2	1	4	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
05	651 #	451	-0-	-200 B	-904	419	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	450 #	314	-0-	-136 B	-1040	269	2	14	4	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
07	465 #	152	-0-	-313 B	-1353	118	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

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
02	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	155	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 #	205	-0-	-12 B	-12	170	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	210 #	209	-0-	-1 B	-13	179	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	217 #	216	-0-	-1 B	-14	184	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	223 R	237	-0-	14 B	-0-	196	2	8	4	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
*07	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	227	3	34	9	Y	31	31	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 #: 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
02	1885 #	1591	-0-	-294 B	-2313	1591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1693	CANCELLED UNDERAGE ->		-620									
03	1922 #	1697	-0-	-225 B	-1918	1697	2			N	-0-					-0-
04	1710 #	1620	-0-	-90 B	-2008	1620	2			N	-0-					-0-
05	1767 #	1598	-0-	-169 B	-2177	1598	2			N	-0-					-0-
06	1710 #	1522	-0-	-188 B	-2365	1522	2			N	-0-					-0-
07	1705 #	1584	-0-	-121 B	-2486	1584	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

02	1624 #	849	-0-	-775 B	-5887	849	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5778	CANCELLED UNDERAGE ->		-109									
03	1736 #	1333	-0-	-403 B	-6181	1333	2			N	-0-					-0-
04	1680 #	912	-0-	-768 B	-6949	912	2			N	-0-					-0-
05	248 #	995	-0-	747 B	-6202	995	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	1358	-0-	68 B	-6134	1358	2			N	-0-					-0-
07	1333 #	2232	-0-	899 B	-5235	2232	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

02	783 #	377	-0-	-406 B	-2013	344	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-894	CANCELLED UNDERAGE ->		-1119									
03	744 #	385	-0-	-359 B	-1253	350	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	720 #	287	-0-	-433 B	-1686	267	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	744 #	125	-0-	-619 B	-2305	125	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	179	-0-	-301 B	-2606	179	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	322	-0-	-81 B	-2687	322	3			Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

02	3625 #	3057	-0-	-568 B	-5019	3057	2			N	-0-	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3696	CANCELLED UNDERAGE ->		-1323									
03	3875 #	3651	-0-	-224 B	-3920	3640	2	11	9	N	10	8	1			2
04	3750 #	2310	-0-	-1440 B	-5360	2288	2	22	9	N	20	20	1			2
05	3844 #	4404	-0-	560 B	-4800	4375	2	29	9	N	26	24	1			4
06	3720 #	4455	-0-	735 B	-4065	4408	2	47	9	N	43	42	1			5
07	3658 #	3866	-0-	208 B	-3857	3816	3	50	9	N	45	45	0			5

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

02	1392 #	1196	-0-	-196 B	-7256	1196	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2881	CANCELLED UNDERAGE ->		-4375									
03	1488 #	788	-0-	-700 B	-3581	788	2			Y	-0-					-0-
04	1530 #	397	-0-	-1133 B	-4714	397	2			Y	-0-					-0-
05	1581 #	820	-0-	-761 B	-5475	820	2			Y	-0-					-0-
06	1530 #	860	-0-	-670 B	-6145	860	2			Y	-0-					-0-
07	1271 #	958	-0-	-313 B	-6458	872	3	86	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

02	609 #	502	-0-	-107 B	-1455	501	2	1	9	N	1	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-362	CANCELLED UNDERAGE ->		-1093									
03	651 #	427	-0-	-224 B	-586	427	2			N	-0-					-0-
04	630 #	437	-0-	-193 B	-779	437	2			N	-0-					-0-
05	651 #	458	-0-	-193 B	-972	458	2			N	-0-					-0-
06	600 #	433	-0-	-167 B	-1139	433	2			N	-0-					-0-
07	527 #	444	-0-	-83 B	-1222	444	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1317				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1317														
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-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	87 #	575	-0-	488	B	-92	575	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -92														
03	485 R	577	-0-	92	B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	525 R	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	464 R	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
06	390 #	248	-0-	-142	B	-142	248	3		N	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	B	-545				N	-0-			-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

02	29 #	42	-0-	13	B	-77	42	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -77														
03	31 #	43	-0-	12	B	-65	43	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	39	-0-	9	B	-56	39	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	41	-0-	10	B	-46	41	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	62	-0-	32	B	-14	62	3		Y	-0-			-0-
*07	49 R	63	-0-	14	B	-0-	63	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	1240 #	1246	-0-	6	B	-386	1246	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1320 #	976	-0-	-344	B	-344	976	3		Y	-0-			-0-
*10	1302 #	1128	-0-	-174	B	-518	1128	3		Y	-0-			-0-
*11	1260 #	1311	-0-	51	B	-467	1311	3		Y	-0-			-0-
*12	1271 #	1316	-0-	45	B	-422	1316	3		Y	-0-			-0-
*01	1240 #	1000	-0-	-240	B	-662	1000	3		Y	-0-			-0-
*02	1276 #	941	-0-	-335	B	-997	941	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -997														
*03	1302 #	1054	-0-	-248	B	-1245	1054	3		Y	-0-			-0-
*04	1260 #	764	-0-	-496	B	-1741	764	3		Y	-0-			-0-
*05	1302 #	712	-0-	-590	B	-2331	712	3		Y	-0-			-0-
*06	1020 #	464	-0-	-556	B	-2887	464	3		Y	-0-			-0-
07	1054 #	468	-0-	-586	B	-3473	458	3	10 9	Y	9	8	0	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	R	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	128	R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	78	R	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*06	30	#	2	-0-	-28	B	-28	2	3			Y	-0-					-0-
*07	49	R	77	-0-	28	B	-0-	77	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	60	R	62	-0-	2	B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	60	#	55	-0-	-5	B	-5	55	3			Y	-0-					-0-
*10	62	#	65	-0-	3	B	-2	65	3			Y	-0-					-0-
*11	75	R	77	-0-	2	B	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*12	74	R	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*01	62	#	-0-	-0-	-62	B	-62					Y	-0-					-0-
*02	87	#	14	-0-	-73	B	-135	14	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135																		
*03	62	#	21	-0-	-41	B	-176	21	3			Y	-0-					-0-
*04	60	#	19	-0-	-41	B	-217	16	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	62	#	22	-0-	-40	B	-257	16	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*06	30	#	15	-0-	-15	B	-272	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	13	-0-	-18	B	-290	13	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

*08	1242	R	1242	-0-	-0-	B	-0-	1190	3	52	9	Y	47	46	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	1500	#	1373	-0-	-127	B	-127	1326	3	47	9	Y	43	41	0			4
*10	1550	#	1041	-0-	-509	B	-636	1038	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
*11	1290	#	-0-	-0-	-1290	B	-1926					Y	2	2	0			-0-
*12	1426	#	1944	-0-	518	B	-1408	1935	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	1426	#	574	-0-	-852	B	-2260	574	3			Y	-0-					-0-
*02	1334	#	1572	-0-	238	B	-2022	1572	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2022																		
*03	1550	#	1765	-0-	215	B	-1807	1762	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	1500	#	1585	-0-	85	B	-1722	1583	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	1550	#	1314	-0-	-236	B	-1958	1269	3	45	9	Y	41	38	0			3
*06	1500	#	1570	-0-	70	B	-1888	1527	3	43	9	Y	39	40	0			2
07	1550	#	1565	-0-	15	B	-1873	1555	3	10	9	Y	9	10	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

*08	434	#	1390	-0-	956	B	-1344	1390	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	664	R	782	-0-	118	B	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*10	665	R	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*11	780	#	314	-0-	-466	B	-466	314	3			Y	-0-					-0-
*12	806	#	1166	-0-	360	B	-106	1166	3			Y	-0-					-0-
*01	1141	R	1247	-0-	106	B	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
*02	754	#	585	-0-	-169	B	-169	585	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -169																		
*03	806	#	306	-0-	-500	B	-669	306	3			Y	-0-					-0-
*04	780	#	507	-0-	-273	B	-942	507	3			Y	-0-					-0-
*05	806	#	528	-0-	-278	B	-1220	528	3			Y	-0-					-0-
*06	780	#	624	-0-	-156	B	-1376	624	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	69	-0-	-551	B	-1927	69	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- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 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	930 #	919	-0-	-11 B	-318	919	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	582 R	900	-0-	318 B	-0-	900	3		Y	-0-			-0-
10	906 R	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		Y	-0-			-0-
11	870 #	849	-0-	-21 B	-21	849	3		Y	-0-			-0-
12	899 #	869	-0-	-30 B	-51	869	3		Y	-0-			-0-
*01	899 #	858	-0-	-41 B	-92	858	3		Y	-0-			-0-
02	841 #	782	-0-	-59 B	-151	782	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -151													
*03	899 #	819	-0-	-80 B	-231	819	3		Y	-0-			-0-
04	840 #	729	-0-	-111 B	-342	729	3		Y	-0-			-0-
05	868 #	420	-0-	-448 B	-790	420	3		Y	-0-			-0-
*06	840 #	861	-0-	21 B	-769	861	3		Y	-0-			-0-
07	837 #	910	-0-	73 B	-696	910	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-143				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -143													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

*08	31 #	107	-0-	76 B	-657	107	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12 #	148	-0-	136 B	-521	148	3		Y	-0-			-0-
10	12 #	186	-0-	174 B	-347	186	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	193	-0-	163 B	-184	193	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	199	-0-	168 B	-16	199	3		Y	-0-			-0-
*01	182 R	198	-0-	16 B	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
02	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-186				Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-366				Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186 B	-552				Y	-0-			-0-
*06	180 #	-0-	-0-	-180 B	-732				Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-794				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	589 #	638	-0-	49	B	-1394	638	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	90 #	204	-0-	114	B	-1280	204	3		Y	-0-			-0-
*10	93 #	100	-0-	7	B	-1273	100	3		Y	-0-			-0-
*11	90 #	109	-0-	19	B	-1254	109	3		Y	-0-			-0-
*12	93 #	178	-0-	85	B	-1169	178	3		Y	-0-			-0-
*01	93 #	313	-0-	220	B	-949	313	3		Y	-0-			-0-
*02	87 #	193	-0-	106	B	-843	193	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -843														
*03	274 R	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
*04	310 R	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
*05	282 R	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
*06	319 R	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
*07	313 R	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

*08	589 #	537	-0-	-52	B	-52	537	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	584 R	636	-0-	52	B	-0-	636	3		Y	-0-			-0-
10	636 R	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3		Y	-0-			-0-
11	592 R	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		Y	-0-			-0-
12	596 R	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
*01	585 R	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
02	543 R	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	589 #	524	-0-	-65	B	-65	524	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	213	-0-	-357	B	-422	213	3		Y	-0-			-0-
05	589 #	27	-0-	-562	B	-984	27	3		Y	-0-			-0-
*06	570 #	37	-0-	-533	B	-1517	37	3		Y	-0-			-0-
07	589 #	37	-0-	-552	B	-2069	37	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

*08	362 R	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	330 #	42	-0-	-288	B	-288	42	3		Y	-0-			-0-
*10	341 #	30	-0-	-311	B	-599	30	3		Y	-0-			-0-
*11	330 #	34	-0-	-296	B	-895	34	3		Y	-0-			-0-
*12	341 #	43	-0-	-298	B	-1193	43	3		Y	-0-			-0-
*01	341 #	413	-0-	72	B	-1121	413	3		Y	-0-			-0-
*02	29 #	709	-0-	680	B	-441	709	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -441														
*03	389 R	830	-0-	441	B	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
*04	659 R	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3		Y	-0-			-0-
*05	279 #	18	-0-	-261	B	-261	18	3		Y	-0-			-0-
*06	270 #	9	-0-	-261	B	-522	9	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	469	-0-	190	B	-332	469	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 #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	682 #	630	-0-	-52 B	-249	630	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	630 #	453	-0-	-177 B	-426	453	3			Y	-0-					-0-
*10	651 #	566	-0-	-85 B	-511	566	3			Y	-0-					-0-
*11	630 #	659	-0-	29 B	-482	659	3			Y	-0-					-0-
*12	651 #	654	-0-	3 B	-479	654	3			Y	-0-					-0-
*01	620 #	148	-0-	-472 B	-951	148	3			Y	-0-					-0-
*02	638 #	224	-0-	-414 B	-1365	224	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1148 CANCELLED UNDERAGE -> -217																
*03	682 #	818	-0-	136 B	-1012	818	3			Y	-0-					-0-
*04	660 #	659	-0-	-1 B	-1013	659	3			Y	-0-					-0-
*05	651 #	529	-0-	-122 B	-1135	529	3			Y	-0-					-0-
*06	660 #	718	-0-	58 B	-1077	718	3			Y	-0-					-0-
07	682 #	681	-0-	-1 B	-1078	681	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	806 #	770	-0-	-36 B	-36	770	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	780 #	791	-0-	11 B	-25	791	3			Y	-0-					-0-
*10	1054 #	662	-0-	-392 B	-417	662	3			Y	-0-					-0-
*11	1020 #	389	-0-	-631 B	-1048	389	3			Y	-0-					-0-
*12	1054 #	536	-0-	-518 B	-1566	536	3			Y	-0-					-0-
*01	806 #	586	-0-	-220 B	-1786	586	3			Y	-0-					-0-
*02	754 #	399	-0-	-355 B	-2141	399	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2116 CANCELLED UNDERAGE -> -25																
*03	651 #	656	-0-	5 B	-2111	656	3			Y	-0-					-0-
*04	570 #	527	-0-	-43 B	-2154	527	3			Y	-0-					-0-
*05	589 #	351	-0-	-238 B	-2392	340	3	11	9	Y	10	9	0			1
*06	630 #	273	-0-	-357 B	-2749	259	3	14	9	Y	13	13	0			1
07	651 #	341	-0-	-310 B	-3059	330	3	11	9	Y	10	10	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0 #	1632	-0-	1632 B	-2856	1632	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	431 R	492	-0-	61 B	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
*10	744 #	102	-0-	-642 B	-642	102	3			Y	-0-					-0-
*11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-1362					Y	-0-					-0-
*12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-2106					Y	-0-					-0-
*01	744 #	135	-0-	-609 B	-2715	135	3			Y	-0-					-0-
*02	464 #	508	-0-	44 B	-2671	508	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2671																
*03	93 #	705	-0-	612 B	-2059	705	3			Y	-0-					-0-
*04	120 #	758	-0-	638 B	-1421	758	3			Y	-0-					-0-
*05	558 #	899	-0-	341 B	-1080	899	3			Y	-0-					-0-
*06	690 #	948	-0-	258 B	-822	948	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	992	-0-	217 B	-605	992	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	785 R	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	810 #	784	-0-	-26 B	-26	784	3			Y	-0-					-0-
*10	837 #	827	-0-	-10 B	-36	827	3			Y	-0-					-0-
*11	810 #	793	-0-	-17 B	-53	793	3			Y	-0-					-0-
*12	837 #	795	-0-	-42 B	-95	795	3			Y	-0-					-0-
*01	837 #	795	-0-	-42 B	-137	795	3			Y	-0-					-0-
*02	783 #	741	-0-	-42 B	-179	741	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -179																
*03	837 #	782	-0-	-55 B	-234	782	3			Y	-0-					-0-
*04	780 #	748	-0-	-32 B	-266	747	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*05	806 #	706	-0-	-100 B	-366	650	3	56	9	Y	51	47	0			4
*06	780 #	790	-0-	10 B	-356	735	3	55	9	Y	50	51	0			3
07	806 #	777	-0-	-29 B	-385	738	3	39	9	Y	35	34	0			4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

*08	1116 #	1133	-0-	17 B	-114	1133	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	750 #	536	-0-	-214 B	-328	536	3			Y	-0-					-0-
*10	958 R	1286	-0-	328 B	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
*11	963 R	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
*12	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
*01	1005 R	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
*02	926 R	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
*04	750 #	535	-0-	-215 B	-215	533	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	775 #	966	-0-	191 B	-24	963	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	1068 R	1092	-0-	24 B	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
*07	1017 R	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

02	696 #	379	-0-	-317 B	-317	373	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -317																
03	1006 R	1323	-0-	317 B	-0-	1314	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1170	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	704 R	704	-0-	-0- B	-0-	696	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*06	1116 R	1116	-0-	-0- B	-0-	1092	3	24	9	Y	22	21	0			1
*07	813 R	813	-0-	-0- B	-0-	791	3	22	9	Y	20	19	0			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

*08	465 #	513	-0-	48 B	-953	513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	480 #	540	-0-	60 B	-652	540	3			N	-0-					-0-
*10	496 #	717	-0-	221 B	-431	717	3			N	-0-					-0-
*11	510 #	727	-0-	217 B	-214	727	3			N	-0-					-0-
*12	558 #	595	-0-	37 B	-177	595	3			N	-0-					-0-
*01	713 #	801	-0-	88 B	-89	801	3			N	-0-					-0-
*02	696 #	464	-0-	-232 B	-321	464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -232 CANCELLED UNDERAGE -> -89																
*03	744 #	585	-0-	-159 B	-391	585	3			N	-0-					-0-
*04	780 #	508	-0-	-272 B	-663	508	3			N	-0-					-0-
*05	806 #	313	-0-	-493 B	-1156	313	3			N	-0-					-0-
*06	780 #	598	-0-	-182 B	-1338	598	3			N	-0-					-0-
07	589 #	449	-0-	-140 B	-1478	449	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174 #	102	-0-	-72 B	-126	102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -126																
03	9 R	135	-0-	126 B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	134	-0-	-46 B	-46	134	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	117	-0-	-7 B	-53	96	3	21	4	Y	-0-					-0-
06	120 #	142	-0-	22 B	-31	142	3			Y	-0-					-0-
*07	133 R	164	-0-	31 B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	638 #	620	-0-	-18 B	-45	620	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45																
03	622 R	667	-0-	45 B	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	690 #	646	-0-	-44 B	-44	646	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	576	-0-	-106 B	-150	576	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	642	-0-	-18 B	-168	642	3			Y	-0-					-0-
07	682 #	638	-0-	-44 B	-212	638	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	1682 #	1583	-0-	-99 B	-204	1583	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -204																
03	1408 R	1612	-0-	204 B	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
04	1710 #	1541	-0-	-169 B	-169	1541	3			Y	-0-					-0-
05	1736 #	1332	-0-	-404 B	-573	1332	3			Y	-0-					-0-
06	1680 #	1500	-0-	-180 B	-753	1500	3			Y	-0-					-0-
07	1705 #	1472	-0-	-233 B	-986	1472	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	435 #	436	-0-	1 B	-323	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -323																
03	496 #	453	-0-	-43 B	-43	453	3			N	-0-					-0-
04	480 #	399	-0-	-81 B	-124	399	3			N	-0-					-0-
05	496 #	361	-0-	-135 B	-259	361	3			N	-0-					-0-
06	480 #	436	-0-	-44 B	-303	436	3			N	-0-					-0-
07	465 #	444	-0-	-21 B	-324	444	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

02	522 #	502	-0-	-20 B	-93	502	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																
03	443 R	536	-0-	93 B	-0-	536	3			Y	-0-					18
04	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			Y	-0-					18
05	527 #	461	-0-	-66 B	-66	461	3			Y	-0-					18
06	510 #	519	-0-	9 B	-57	519	3			Y	-0-					18
07	527 #	533	-0-	6 B	-51	533	3			Y	-0-					18

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464 #	466	-0-	2 B	-168	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71	CANCELLED UNDERAGE ->		-97									
03	496 #	498	-0-	2 B	-69	498	2			N	-0-					-0-
04	480 #	477	-0-	-3 B	-72	477	2			N	-0-					-0-
05	496 #	180	-0-	-316 B	-388	180	2			N	-0-					-0-
06	480 #	204	-0-	-276 B	-664	204	2			N	-0-					-0-
07	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-1160					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

02	1930 R	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2804 R	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
04	3075 R	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3124 R	3124	-0-	-0- B	-0-	2752	3	372	4	N	-0-					-0-
06	2700 #	2265	-0-	-435 B	-435	2265	3			N	-0-					-0-
07	3193 #	429	-0-	-2764 B	-3199	429	3			N	-0-					-0-

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

02	551 #	675	-0-	124 B	-1364	669	3	6	9	Y	5					87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86	CANCELLED UNDERAGE ->		-1278									
03	580 R	666	-0-	86 B	-0-	658	3	8	9	Y	7					94
04	660 #	590	-0-	-70 B	-70	590	3			Y	-0-					94
05	713 #	574	-0-	-139 B	-209	574	3			Y	-0-					94
06	690 #	392	-0-	-298 B	-507	391	3	1	9	Y	1					95
07	713 #	644	-0-	-69 B	-576	642	3	2	9	Y	2					97

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	435 #	668	-0-	233 B	-519	668	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-519									
03	681 R	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			Y	-0-					18
04	690 #	480	-0-	-210 B	-210	480	3			Y	-0-					18
05	713 #	484	-0-	-229 B	-439	484	3			Y	-0-					18
06	690 #	403	-0-	-287 B	-726	403	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	713 #	652	-0-	-61 B	-787	652	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

02	841 #	439	-0-	-402 B	-2401	439	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1537	CANCELLED UNDERAGE ->		-864									
03	0 #	617	-0-	617 B	-920	617	3			Y	-0-					1
04	630 #	463	-0-	-167 B	-1087	463	3			Y	-0-					1
05	651 #	408	-0-	-243 B	-1330	408	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	600 #	460	-0-	-140 B	-1470	460	3			Y	-0-					-0-
07	620 #	491	-0-	-129 B	-1599	491	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

02	435 #	640	-0-	205 B	-537	639	3	1	9	Y	1					36
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-537									
03	656 R	656	-0-	-0- B	-0-	652	3	4	9	Y	4					40
04	630 #	482	-0-	-148 B	-148	480	3	2	9	Y	2					42
05	682 #	491	-0-	-191 B	-339	484	3	7	9	Y	6					48
06	660 #	576	-0-	-84 B	-423	576	3			Y	-0-	48	1			-0-
07	682 #	722	-0-	40 B	-383	722	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174 #	185	-0-	11 B	-87	185	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71	CANCELLED UNDERAGE ->		-16									
03	186 #	198	-0-	12 B	-59	198	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	191	-0-	11 B	-48	191	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	175	-0-	-11 B	-59	175	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	181	-0-	1 B	-58	181	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	184	-0-	-2 B	-60	184	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	232 #	227	-0-	-5 B	-41	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-36									
03	248 #	232	-0-	-16 B	-21	232	3			N	-0-					-0-
04	240 #	227	-0-	-13 B	-34	227	3			N	-0-					-0-
05	248 #	215	-0-	-33 B	-67	215	3			N	-0-					-0-
06	240 #	212	-0-	-28 B	-95	212	3			N	-0-					-0-
07	248 #	200	-0-	-48 B	-143	200	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

02	812 #	564	-0-	-248 B	-1381	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-998	CANCELLED UNDERAGE ->		-383									
03	868 #	750	-0-	-118 B	-1116	750	3			N	-0-					-0-
04	810 #	710	-0-	-100 B	-1216	710	3			N	-0-					-0-
05	620 #	658	-0-	38 B	-1178	658	3			N	-0-					-0-
06	720 #	731	-0-	11 B	-1167	731	3			N	-0-					-0-
*07	744 #	730	-0-	-14 B	-1181	730	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

02	261 #	242	-0-	-19 B	-181	242	3			Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-136	CANCELLED UNDERAGE ->		-45									
03	279 #	256	-0-	-23 B	-159	254	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	270 #	270	-0-	-0- B	-159	268	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	279 #	240	-0-	-39 B	-198	238	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	270 #	264	-0-	-6 B	-204	262	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	279 #	319	-0-	40 B	-164	317	3	2	9	Y	2	2	1			2

RAYDEN 695567

TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

02	580 #	480	-0-	-100 B	-916	480	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-469	CANCELLED UNDERAGE ->		-447									
03	651 #	620	-0-	-31 B	-500	620	3			N	-0-					19
04	630 #	650	-0-	20 B	-480	650	3			N	-0-					19
05	651 #	486	-0-	-165 B	-645	486	3			N	-0-					19
06	630 #	656	-0-	26 B	-619	656	3			N	-0-					19
07	682 #	665	-0-	-17 B	-636	665	3			N	-0-					19

VANGUARD OPERATING, LLC 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	145 #	139	-0-	-6 B	-102	130	3	9	9	Y	8					17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102												
03	155 #	146	-0-	-9 B	-111	144	3	2	9	Y	2					19
04	120 #	139	-0-	19 B	-92	139	3			Y	-0-	15	1			4
05	155 #	74	-0-	-81 B	-173	74	3			Y	-0-					4
06	150 #	128	-0-	-22 B	-195	128	3			Y	-0-					4
07	155 #	135	-0-	-20 B	-215	135	3			Y	-0-					4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 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
02	87 #	78	-0-	-9	B	-70	78	3		Y	-0-	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70														
03	93 #	86	-0-	-7	B	-77	86	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	83	-0-	-7	B	-84	83	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	44	-0-	-49	B	-133	44	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	77	-0-	-13	B	-146	77	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	81	-0-	-12	B	-158	81	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 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
02	188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	211 R	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	104	-0-	-51	B	-51	104	3		Y	-0-			-0-
06	152 R	203	-0-	51	B	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
*07	190 R	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1392 #	1559	-0-	167	B	-6580	1559	3		Y	-0-			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3932 CANCELLED UNDERAGE -> -2648														
03	1488 #	1702	-0-	214	B	-3718	1702	3		Y	-0-			9
04	1440 #	1598	-0-	158	B	-3560	1598	3		Y	-0-	7 1		2
05	1674 #	608	-0-	-1066	B	-4626	608	3		Y	-0-			2
06	1650 #	1679	-0-	29	B	-4597	1679	3		Y	-0-			2
07	1705 #	1570	-0-	-135	B	-4732	1570	3		Y	-0-			2

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1350 R	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3		Y	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1562 R	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3		Y	-0-			10
04	1386 R	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3		Y	-0-	8 1		2
05	558 #	394	-0-	-164	B	-164	394	3		Y	-0-			2
06	1382 R	1546	-0-	164	B	-0-	1546	3		Y	-0-			2
*07	1748 R	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	3		Y	-0-			2

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
02	319 #	868	-0-	549	B	-1790	868	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346 CANCELLED UNDERAGE -> -1444														
03	713 R	1059	-0-	346	B	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-
04	1399 R	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	3		Y	-0-			-0-
05	743 R	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
06	1239 R	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
*07	722 R	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

02	348 #	364	-0-	16	B	-79	364	3			Y	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																	
03	372 #	402	-0-	30	B	-49	402	3			Y	-0-					9
04	360 #	390	-0-	30	B	-19	389	3	1	9	Y	1	8	1			2
05	403 #	207	-0-	-196	B	-215	207	3			Y	-0-					2
06	390 #	357	-0-	-33	B	-248	357	3			Y	-0-					2
07	403 #	377	-0-	-26	B	-274	377	3			Y	-0-					2

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

02	957 #	920	-0-	-37	B	-516	911	3	9	9	Y	8					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -516																	
03	713 #	1069	-0-	356	B	-160	1066	3	3	9	Y	3					25
04	690 #	849	-0-	159	B	-1	842	3	7	9	Y	6	20	1			11
05	713 #	453	-0-	-260	B	-261	439	3	14	9	Y	13					24
06	769 R	1030	-0-	261	B	-0-	1007	3	23	9	Y	21					45
*07	1015 R	1015	-0-	-0-	B	-0-	1005	3	10	9	Y	9					54

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

02	870 #	13	-0-	-857	B	-14637	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2788 CANCELLED UNDERAGE -> -11849																	
03	930 #	-0-	-0-	-930	B	-3718					N	-0-					-0-
04	900 #	7	-0-	-893	B	-4611	7	3			N	-0-					-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837	B	-5448					N	-0-					-0-
06	810 #	14	-0-	-796	B	-6244	14	3			N	-0-					-0-
07	13 #	26	-0-	13	B	-6231	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

02	348 #	52	-0-	-296		-0-	38	3	14	9	Y	13	13	1			1
03	155 #	60	-0-	-95		-0-	39	3	21	9	Y	19	19	1			1
04	150 #	60	-0-	-90		-0-	41	3	19	9	Y	17	17	1			1
05	155 #	56	-0-	-99		-0-	36	3	8	4	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	150 #	54	-0-	-96		-0-	42	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	62 #	47	-0-	-15		-0-	38	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

02	839 R	839	-0-	-0-		-0-	839	3			Y	-0-					-0-
03	932 R	932	-0-	-0-		-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	575	-0-	-85		-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	227	-0-	-455		-0-	221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	660 #	228	-0-	-432		-0-	206	3	22	9	Y	20	19	1			1
07	682 #	423	-0-	-259		-0-	423	3			Y	-0-	1	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	#	204	-0-	-202	-0-	189	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	372	#	246	-0-	-126	-0-	232	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	300	#	208	-0-	-92	-0-	185	3	23	9	Y	21	20	1			1
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2795	R	2795	-0-	-0-	-0-	2655	3	140	9	Y	127	126	1			5
03	3012	R	3012	-0-	-0-	-0-	2832	3	180	9	Y	164	164	1			5
04	2850	#	2808	-0-	-42	-0-	2662	3	146	9	Y	133	134	1			4
05	2945	#	2667	-0-	-278	-0-	2504	3	163	9	Y	148	147	1			5
06	3164	R	3164	-0-	-0-	-0-	2846	3	318	9	Y	289	284	1			10
*07	2984	R	2984	-0-	-0-	-0-	2753	3	231	9	Y	210	209	1			11

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

02	290	#	53	-0-	-237	-0-	38	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	124	#	53	-0-	-71	-0-	39	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	733	R	733	-0-	-0-	-0-	709	3	24	9	Y	22	21	1			1
05	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	888	3	191	4	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	808	R	808	-0-	-0-	-0-	789	3	19	9	Y	17	17	1			1
*07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	719	3	17	9	Y	15	15	1			1

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

02	2059	#	1839	-0-	-220	-0-	1753	3	86	9	Y	78	77	1			3
03	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	1982	3	66	9	Y	60	61	1			2
04	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	1758	3	56	9	Y	51	51	1			2
05	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1499	3	322	4	Y	48	48	1			2
							53	9									
06	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1790	3	48	9	Y	44	44	1			2
*07	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1388	3	48	9	Y	44	44	1			2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	640 R	640	-0-	-0-	-0-	611	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	651 #	626	-0-	-25	-0-	609	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	630 #	427	-0-	-203	-0-	417	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	651 #	562	-0-	-89	-0-	548	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	673 R	673	-0-	-0-	-0-	650	2	23	9	Y	21	21	1			2
07	651 #	630	-0-	-21	-0-	629	3	1	9	Y	1	3	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 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
02	957 #	853	-0-	-104	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1023 #	997	-0-	-26	-0-	982	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*07	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

02	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
04	2580 #	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
06	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
*07	2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
03	2139 #	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
04	2070 #	1852	-0-	-218	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
05	1987 R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
06	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
*07	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

02	319 #	195	-0-	-124	-0-	170	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	589 #	77	-0-	-512	-0-	33	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	540 #	59	-0-	-481	-0-	20	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	341 #	63	-0-	-278	-0-	23	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	330 #	72	-0-	-258	-0-	34	2	1	4	Y	34	34	1			-0-
						37	9									
07	217 #	85	-0-	-132	-0-	52	3	33	9	Y	30	30	0			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1004	2	37	9	N	34	34	1			-0-
03	2573	R	2573	-0-	-0-	-0-	2530	2	43	9	N	39	39	1			-0-
04	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	2825	2	35	9	N	32	32	1			-0-
05	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	2810	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*07	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-	2750	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-
*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-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*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-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

*08	2174	R	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
*09	2246	R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
*10	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
*11	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
*12	2262	R	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
*01	3090	R	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
*02	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
*03	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
*04	1944	R	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1754	3	24	9	Y	22	20	0			2
*06	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1881	3	37	9	Y	34	34	0			2
*07	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	1845	3	9	9	Y	8	9	0			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	868 #	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
09	840 #	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
10	868 #	794	-0-	-74	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
11	840 #	785	-0-	-55	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
12	868 #	822	-0-	-46	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
*01	837 #	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
02	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
*03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	493	-0-	-282	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*06	750 #	435	-0-	-315	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	514	-0-	-261	-0-	512	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

*08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*12	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
*01	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
*02	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
*03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
*04	1050 #	924	-0-	-126	-0-	922	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	1085 #	832	-0-	-253	-0-	817	3	15	9	Y	14	13	0			1
*06	1050 #	1001	-0-	-49	-0-	969	3	32	9	Y	29	28	0			2
07	1085 #	777	-0-	-308	-0-	766	3	11	9	Y	10	11	0			1

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

*08	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	150 #	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	49	3	176	9	N	160	149	0			11
*02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	47	3	227	9	N	206	211	0			6
*03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	6	0			-0-
*04	210 #	50	-0-	-160	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05	279 #	46	-0-	-233	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	270 #	52	-0-	-218	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	279 #	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	Y	9					40
							10	9									
03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	Y	13					53
							14	9									
04	448	R	448	-0-	-0-	-0-	57	1	380	3	Y	10					63
							11	9									
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	58	1	341	3	Y	10					73
							11	9									
06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	18					91
							20	9									
*07	544	R	544	-0-	-0-	-0-	69	1	461	3	Y	13					104
							14	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					28
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					28
04	600	#	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					28
05	620	#	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-					28
06	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-	28	1			-0-
*07	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	Y	1					95
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	Y	3					98
04	600	#	542	-0-	-58	-0-	541	3	1	9	Y	1					99
05	620	#	492	-0-	-128	-0-	485	3	7	9	Y	6					105
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	Y	6	67	1			44
*07	758	R	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	Y	4					48

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

02	1392	#	1269	-0-	-123	-0-	1269	3			N	-0-					173
03	1457	#	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					173
04	1380	#	1355	-0-	-25	-0-	1355	3			N	-0-					173
05	1426	#	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-					173
06	1380	#	1207	-0-	-173	-0-	1207	3			N	-0-					173
*07	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					173

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440 R	440	-0-	-0-	-0-	258	2	182	9	Y	165	142	1			166
03	1116 #	569	-0-	-547	-0-	299	2	270	9	Y	245	298	1			113
04	1080 #	778	-0-	-302	-0-	495	2	283	9	Y	257	300	1			70
05	1116 #	831	-0-	-285	-0-	632	2	199	9	Y	181	149	1			102
06	567 R	567	-0-	-0-	-0-	383	2	184	9	Y	167	147	1			122
07	806 #	512	-0-	-294	-0-	451	2	61	9	Y	55	77	1			100

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

02	SWR 10	2428	-0-	2428	67849	2327	2	101	9	Y	92	86	1			24
03	SWR 10	2913	-0-	2913	70762	2793	2	120	9	Y	109	112	1			21
04	SWR 10	2368	-0-	2368	73130	2258	2	110	9	Y	100	98	1			23
05	SWR 10	2287	-0-	2287	75417	2156	2	131	9	Y	119	126	1			16
06	SWR 10	2451	-0-	2451	77868	2335	2	116	9	Y	105	94	1			27
07	SWR 10	2262	-0-	2262	80130	2173	2	89	9	Y	81	87	1			21

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

02	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1487	2	46	9	Y	42	28	1			35
03	1705 #	1655	-0-	-50	-0-	1614	2	41	9	Y	37	51	1			21
04	1650 #	1642	-0-	-8	-0-	1596	2	46	9	Y	42	50	1			13
05	1705 #	1663	-0-	-42	-0-	1633	2	30	9	Y	27	23	1			17
06	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1792	2	33	9	Y	30	25	1			22
*07	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1534	2	248	9	Y	225	105	1			142

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

02	261 #	118	-0-	-143	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	279 #	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	270 #	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

02	348 #	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					122
03	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					122
04	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					122
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					122
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					122
07	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 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
02	377 #	373	-0-	-4	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	245	-0-	-145	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	73	-0-	-330	-0-	73	3			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

02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	595	-0-	-95	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	598	-0-	-115	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	618	-0-	-95	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	437	2	15	9	Y	14					221
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6	1	8			226
04	480 #	415	-0-	-65	-0-	397	2	18	9	Y	16	181	1			61
05	496 #	408	-0-	-88	-0-	399	2	9	9	Y	8					69
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	443	2	9	9	Y	8					77
07	496 #	426	-0-	-70	-0-	416	2	10	9	Y	9					86

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	406 #	378	-0-	-28	-0-	376	2	2	9	Y	2					24
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	Y	2					26
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					27
05	434 #	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	Y	1					28
06	420 #	397	-0-	-23	-0-	396	2	1	9	Y	1					29
07	434 #	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	1					30

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	406 #	382	-0-	-24	-0-	376	2	6	9	Y	5					56
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					59
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	Y	4					63
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	374	2	3	9	Y	3					66
06	420 #	399	-0-	-21	-0-	396	2	3	9	Y	3					69
07	434 #	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	Y	3					72

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551 #	248	-0-	-303	-0-	248	3			Y	-0-					6
03	589 #	213	-0-	-376	-0-	213	3			Y	-0-					6
04	570 #	179	-0-	-391	-0-	179	3			Y	-0-	5	1			1
05	589 #	87	-0-	-502	-0-	87	3			Y	-0-					1
06	480 #	203	-0-	-277	-0-	203	3			Y	-0-					1
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696 #	60	-0-	-636	-0-	34	3	26	9	Y	24					62
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	14					76
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	17	61	1			32
05	403 #	250	-0-	-153	-0-	220	3	30	9	Y	27					59
06	968 R	968	-0-	-0-	-0-	922	3	46	9	Y	42					101
*07	703 R	703	-0-	-0-	-0-	667	3	36	9	Y	33					134

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348 #	324	-0-	-24	-0-	324	3			Y	-0-					9
03	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					9
04	360 #	275	-0-	-85	-0-	274	3	1	9	Y	1	8	1			2
05	341 #	151	-0-	-190	-0-	151	3			Y	-0-					2
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					2
*07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					2

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					1
03	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					1
05	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					1
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					1
*07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					19
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					19
04	300 #	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-	15	1			4
05	310 #	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-					4
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					4
*07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					4

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					4
03	1457 #	1210	-0-	-247	-0-	1210	3			Y	-0-					4
04	1350 #	1225	-0-	-125	-0-	1225	3			Y	-0-	3	1			1
05	1488 #	739	-0-	-749	-0-	739	3			Y	-0-					1
06	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					1
*07	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					1

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	2	Y	-0-			-0-
03	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-			-0-
04	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-			-0-
05	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-			-0-
06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2	Y	-0-			-0-
*07	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	R	905	-0-	-0-	-0-	876	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	403	#	371	-0-	-32	-0-	313	3	58	9	Y	53	52	1			2
04	390	#	313	-0-	-77	-0-	258	3	55	9	Y	50	50	1			2
05	403	#	241	-0-	-162	-0-	173	3	37	4	Y	28	29	1			1
							31	9									
06	390	#	260	-0-	-130	-0-	236	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	403	#	360	-0-	-43	-0-	337	3	23	9	Y	21	21	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

02	29	#	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	19	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

02	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1265	3	114	9	Y	104	103	1			4
03	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1196	3	87	9	Y	79	80	1			3
04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1208	3	66	9	Y	60	61	1			2
05	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1399	3	300	4	Y	128	126	1			4
							141	9									
06	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1330	3	177	9	Y	161	159	1			6
*07	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	1634	3	200	9	Y	182	179	1			9

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	383	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

02	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	651	#	463	-0-	-188	-0-	461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	630	#	441	-0-	-189	-0-	418	3	23	9	Y	21	20	1			1
05	651	#	355	-0-	-296	-0-	292	3	63	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	#	299	-0-	-331	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*07	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	587	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	643 R	643	-0-	-0-	-0-	613	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	595	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	651 #	634	-0-	-17	-0-	501	3	107	4	Y	24	24	1			1
						26	9									
06	630 #	524	-0-	-106	-0-	500	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	651 #	394	-0-	-257	-0-	370	3	24	9	Y	22	22	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	100	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*07	119 R	119	-0-	-0-	-0-	104	3	15	9	Y	14	13	1			1

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

02	3282 R	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
03	3981 R	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
04	4129 R	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
05	4444 R	4444	-0-	-0-	-0-	3659	3	785	4	Y	-0-					-0-
06	3903 R	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
07	4278 #	3422	-0-	-856	-0-	3422	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

02	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	2876	2	85	9	N	77	74	1			10
03	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2448	2	37	9	N	34	38	1			6
04	2070 #	1510	-0-	-560	-0-	1499	2	11	9	N	10	15	1			1
05	2943 R	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	N	13	12	1			2
06	2979 R	2979	-0-	-0-	-0-	2956	2	23	9	N	21	21	1			2
*07	3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	2975	3	25	9	N	23	23	0			2

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	#	487	-0-	-64	-0-	458	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	527	#	450	-0-	-77	-0-	433	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	510	#	240	-0-	-270	-0-	230	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	527	#	353	-0-	-174	-0-	339	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	510	#	404	-0-	-106	-0-	381	2	23	9	Y	21	21	1			2
07	527	#	413	-0-	-114	-0-	388	3	25	9	Y	23	23	0			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	2013	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	2431	R	2431	-0-	-0-	-0-	2387	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	2272	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	2227	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	2094	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	2201	#	2196	-0-	-5	-0-	2163	3	33	9	Y	30	30	0			-0-

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
02	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2639	R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*07	2530	R	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	R	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	369	-0-	-34	-0-	38	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841 #	752	-0-	-89	-0-	740	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	868 #	835	-0-	-33	-0-	809	2	26	9	N	24	24	1			-0-
04	840 #	788	-0-	-52	-0-	780	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	868 #	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	810 #	762	-0-	-48	-0-	747	2	15	9	N	14	14	1			-0-
07	837 #	796	-0-	-41	-0-	775	3	21	9	N	19	19	0			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

02	537 R	537	-0-	-0-	-0-	475	2	62	9	N	56	56	1			1
03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	445	2	112	9	N	102	102	1			1
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	466	2	88	9	N	80	80	1			1
05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	590	2	117	9	N	106	105	1			2
06	591 R	591	-0-	-0-	-0-	462	2	17	4	N	102	102	1			2
						112	9									
07	589 #	510	-0-	-79	-0-	394	3	116	9	N	105	105	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

02	58 #	54	-0-	-4	-0-	28	2	26	9	Y	24	23	1			1
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	26	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*07	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	2688	3	607	9	Y	552	542	0			10

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

02	2900 N	2825	-0-	-75	141	2407	2	418	9	Y	380	380	0			9
03	1718 N	1577	-0-	-141	-0-	1233	2	344	9	Y	313	316	0			6
04	1736	1736	-0-	-0-	-0-	1288	2	448	9	Y	407	408	0			5
05	1751	1751	-0-	-0-	-0-	1296	2	455	9	Y	414	402	0			17
06	1667	1667	-0-	-0-	-0-	1342	2	325	9	Y	295	294	0			18
07	1519	1399	-0-	-120	-0-	1156	2	243	9	Y	221	233	0			6

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

02	377 N	67	-0-	-310	-0-	38	3	29	9	Y	26	27	1			1
03	403 N	65	-0-	-338	-0-	39	3	26	9	Y	24	24	1			1
04	390 N	54	-0-	-336	-0-	41	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	36	3	8	4	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	57	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	306	3	29	9	Y	26	25	1			1

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

02	754 N	750	-0-	-4	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	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 #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	542	-0-	-67	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	335	-0-	-285	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	287	-0-	-61	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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 #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	794	-0-	-47	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

02	1015	N	968	-0-	-47	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

02	522	N	489	-0-	-33	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

02	464	N	445	-0-	-19	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

02	203	N	173	-0-	-30	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

02	2204	X	1093	-0-	-1111	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1117	-0-	-1239	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1038	-0-	-1242	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	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 #: 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
02	928	N	863	-0-	-65	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	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
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

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
02	1943	N	1886	-0-	-57	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	1185	-0-	-33	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	837	N	128	-0-	-709	-0-	128	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

02	1914	N	1763	-0-	-151	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

02	1305	N	438	-0-	-867	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	15	-0-	-1245	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

02	1131	N	1074	-0-	-57	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4776	-0-	-84	-0-	4536	2	240	4	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

02	1073	N	1070	-0-	-3	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					12
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	23	3	4	9	N	4					16
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	12	1			4
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					4
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					4
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					4

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					4
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					4
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	3	1			1
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					1
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					5
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					5
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	4	1			1
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					1
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					1
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					1

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					5
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					5
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	4	1			1
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					1
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					1
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	348 N	5	-0-	-343	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	540 N	381	-0-	-159	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	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 #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

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

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	806 N	429	-0-	-377	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	558 N	300	-0-	-258	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	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 #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	26	-0-	-148	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	62	-0-	-54	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	465	N	51	-0-	-414	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 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
02	261	N	125	-0-	-136	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

02	261	N	132	-0-	-129	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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

02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	299	-0-	-383	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	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

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	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

02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1685	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2265	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1140	3	245	4	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	2100	N	980	-0-	-1120	-0-	956	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	1048	3	23	9	Y	21	21	1			1

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	30723					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	30723					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	30723					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					6
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					6
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	3			Y	-0-					6
05	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-					6
06	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			Y	-0-	6	1			-0-
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 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

02	4060	X	3722	-0-	-338	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4028	-0-	-219	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4086	-0-	-24	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3243	-0-	-756	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5990	3	11	9	N	10	10	1			3
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6290	3	18	9	N	16	15	1			4
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5981	3	25	9	N	23	23	1			4
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5751	3	19	9	N	17	17	1			4
06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6296	3	23	9	N	21	19	1			6
*07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6397	3	55	9	N	50	46	1			10

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

02	1653	N	1650	-0-	-3	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1376	-0-	-1724	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2016 - WORKED OVER TO 44354

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

02	3324 X	1654	-0-	-1670	-0-	1654	2		Y	-0-			27
03	2480 X	1059	-0-	-1421	-0-	1059	2		Y	-0-			27
04	2400 X	1015	-0-	-1385	-0-	1015	2		Y	-0-			27
05	1116 X	638	-0-	-478	-0-	638	2		Y	-0-			27
06	1080 X	1008	-0-	-72	-0-	1008	2		Y	-0-			27
07	1116 X	937	-0-	-179	-0-	937	2		Y	-0-			27

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
07	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

02	464 N	250	-0-	-214	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	510 N	300	-0-	-210	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	609 N	507	-0-	-102	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	651 N	218	-0-	-433	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	510 N	317	-0-	-193	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	527 N	318	-0-	-209	-0-	318	3		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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

02	696	N	654	-0-	-42	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

02	7482	X	7169	-0-	-313	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
03	8060	X	6583	-0-	-1477	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
04	7800	X	6268	-0-	-1532	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
05	8060	X	6054	-0-	-2006	-0-	6054	3			Y	-0-					-0-
06	7800	X	5836	-0-	-1964	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-
07	7657	X	6124	-0-	-1533	-0-	6124	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

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	53	52	1	6
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	58	58	1	6
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	58	57	1	7
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	77	76	1	8
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	68	70	1	6
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	70	67	0	9

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

02	4176 X	4018	-0-	-158	-0-	4018	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	4156	-0-	-164	-0-	4156	2		Y	-0-			-0-
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		Y	-0-			-0-
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-
*07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	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

02	2900 N	26	-0-	-2874	5701	26	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1	-0-	-3099	2602	1	2		N	-0-			-0-
04	2602 N	-0-	-0-	-2602	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

02	28797 X	14926	-0-	-13871	-0-	14482	2	444	9	Y	404	398	0	1	8	8
03	22878 X	11637	-0-	-11241	-0-	11332	2	305	9	Y	277	278	0	2	8	5
04	22140 X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-					Y	-0-					-0-
06	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-					-0-
07	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

*02	20039 X	5329	-0-	-14710	-0-	4988	2	341	9	N	310	548	1	6	8	236
*03	18662 X	2352	-0-	-16310	-0-	2352	2			N	-0-					236
*04	9540 X	2136	-0-	-7404	-0-	2136	2			N	-0-					236
*05	9858 X	388	-0-	-9470	-0-	388	2			N	-0-					236
*06	9540 X	58	-0-	-9482	-0-	58	2			N	-0-					236
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					236

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

02	553 N	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-					568
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1452	2	627	9	N	570	536	1	11	8	591
04	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	1508	2	715	9	N	650	536	1	19	8	686
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4144	2	701	9	N	637	553	1			770
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2138	2	268	9	N	244	368	1			646
*07	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	9109	2	981	9	N	892	740	1			798

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

02	2900 N	6003	-0-	3103	5776	5099	2	904	9	N	822	900	1	4	8	320
03	11573 X	5797	-0-	-5776	-0-	4884	2	913	9	N	830	722	1	7	8	421
04	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	5876	2	910	9	N	827	722	1	11	8	515
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6032	2	847	9	N	770	900	1			385
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3064	2	479	9	N	435	522	1			298
*07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	4736	2	835	9	N	759	720	1			337

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

02	35409 X	16511	-0-	-18898	-0-	15768	2	743	9	Y	675	662	0	3	8	13
03	37851 X	14703	-0-	-23148	-0-	14598	2	105	9	Y	95	102	0	4	8	2
04	24360 X	17268	-0-	-7092	-0-	16892	2	376	9	Y	342	337	0	2	8	5
05	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	18525	2	468	9	Y	425	414	0	9	8	7
06	17070 X	14990	-0-	-2080	-0-	14557	2	433	9	Y	394	388	0	9	8	4
07	17856 X	15280	-0-	-2576	-0-	14723	2	557	9	Y	506	499	0	7	8	4

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

02	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	14717	2	645	9	Y	586	584	0	1	8	11
03	23913 X	23913	-0-	-0-	-0-	23032	2	881	9	Y	801	795	0	2	8	15
04	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	21564	2	712	9	Y	647	649	0	3	8	10
05	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	23517	2	648	9	Y	589	584	0	5	8	10
06	23130 X	23044	-0-	-86	-0-	22528	2	516	9	Y	469	465	0	9	8	5
07	23901 X	18866	-0-	-5035	-0-	18446	2	420	9	Y	382	380	0	4	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11397 X	9672	-0-	-1725	-0-	9162	2	510	9	Y	464	461	0			9
03	13764 X	11857	-0-	-1907	-0-	11317	2	540	9	Y	491	491	0			9
04	13320 X	10567	-0-	-2753	-0-	10038	2	529	9	Y	481	482	0	1	8	7
05	13764 X	9851	-0-	-3913	-0-	9465	2	386	9	Y	351	351	0	1	8	6
06	11460 X	8500	-0-	-2960	-0-	8139	2	361	9	Y	328	328	0	2	8	4
07	11842 X	2217	-0-	-9625	-0-	1715	2	502	9	Y	456	454	0	2	8	4

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
02	7975 X	568	-0-	-7407	-0-	327	2	241	9	Y	219	219	0			4
03	8525 X	6	-0-	-8519	-0-	6	2			Y	-0-	4	0			-0-
04	5430 X	1900	-0-	-3530	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	1306	-0-	-4305	-0-	1296	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953 X	372	-0-	-1581	-0-	362	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	25345	2	746	9	Y	678	671	0	1	8	13
03	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	22854	2	617	9	Y	561	563	0	1	8	10
04	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	22864	2	671	9	Y	610	609	0	2	8	9
05	27900 X	23623	-0-	-4277	-0-	22895	2	728	9	Y	662	657	0	3	8	11
06	27000 X	18758	-0-	-8242	-0-	17971	2	787	9	Y	715	715	0	3	8	8
07	27900 X	14173	-0-	-13727	-0-	14011	2	162	9	Y	147	153	0	1	8	1

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	22127 X	48	-0-	-22079	-0-	38	2	10	9	Y	9	13	0			-0-
03	23653 X	9879	-0-	-13774	-0-	9287	2	592	9	Y	538	527	0	1	8	10
04	22890 X	5366	-0-	-17524	-0-	5038	2	328	9	Y	298	302	0	1	8	5
05	11222 X	1763	-0-	-9459	-0-	1710	2	53	9	Y	48	52	0			1
06	9570 X	3621	-0-	-5949	-0-	3480	2	141	9	Y	128	126	0	2	8	1
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

02	26448 X	17506	-0-	-8942	-0-	16887	2	619	9	Y	563	564	0	1	8	11
03	32023 X	20820	-0-	-11203	-0-	19920	2	900	9	Y	818	813	0	1	8	15
04	30990 X	19173	-0-	-11817	-0-	18845	2	328	9	Y	298	307	0	1	8	5
05	32023 X	18820	-0-	-13203	-0-	18720	2	100	9	Y	91	93	0	1	8	2
06	27600 X	16474	-0-	-11126	-0-	16450	2	24	9	Y	22	23	0	1	8	-0-
07	20832 X	20811	-0-	-21	-0-	20612	2	199	9	Y	181	178	0	1	8	2

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14616 X	7054	-0-	-7562	-0-	6506	2	548	9	Y	498	487	0	2	8	9
03	15624 X	14837	-0-	-787	-0-	14397	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	22565	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8
05	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	14914	2	448	9	Y	407	392	0	16	8	7
06	14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

02	10585 X	-0-	-0-	-10585	-0-					Y	-0-					-0-
03	11315 X	10065	-0-	-1250	-0-	9626	2	439	9	Y	399	390	0	2	8	7
04	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	14918	2	573	9	Y	521	512	0	8	8	8
05	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9122	2	443	9	Y	403	392	0	12	8	7
06	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

02	8874 X	2261	-0-	-6613	-0-	1945	2	316	9	Y	287	284	0			5
03	9486 X	3356	-0-	-6130	-0-	3185	2	171	9	Y	155	157	0			3
04	4770 X	534	-0-	-4236	-0-	457	2	77	9	Y	70	72	0			1
05	4929 X	854	-0-	-4075	-0-	744	2	110	9	Y	100	99	0			2
06	4020 X	1880	-0-	-2140	-0-	1690	2	190	9	Y	173	173	0			2
07	3348 X	584	-0-	-2764	-0-	509	2	75	9	Y	68	69	0			1

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

02	21866 X	18201	-0-	-3665	-0-	17433	2	768	9	Y	698	693	0	1	8	13
03	21018 X	20773	-0-	-245	-0-	20074	2	699	9	Y	635	635	0	1	8	12
04	21140 X	21140	-0-	-0-	-0-	20408	2	732	9	Y	665	664	0	3	8	10
05	21018 X	18822	-0-	-2196	-0-	18163	2	659	9	Y	599	595	0	4	8	10
06	20100 X	14034	-0-	-6066	-0-	13537	2	497	9	Y	452	453	0	4	8	5
07	21855 X	7284	-0-	-14571	-0-	6914	2	370	9	Y	336	337	0	1	8	3

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

02	33553 X	27334	-0-	-6219	-0-	26512	2	822	9	Y	747	739	0	1	8	14
03	35867 X	29077	-0-	-6790	-0-	27443	2	1634	9	Y	1485	1470	0	1	8	28
04	34710 X	27416	-0-	-7294	-0-	26833	2	583	9	Y	530	548	0	2	8	8
05	29233 X	26762	-0-	-2471	-0-	26274	2	488	9	Y	444	441	0	4	8	7
06	28290 X	19155	-0-	-9135	-0-	18840	2	315	9	Y	286	287	0	3	8	3
07	29233 X	6457	-0-	-22776	-0-	6355	2	102	9	Y	93	94	0	1	8	1

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

02	40339 X	28324	-0-	-12015	-0-	27764	2	560	9	Y	509	507	0	1	8	10
03	43121 X	33850	-0-	-9271	-0-	32788	2	1062	9	Y	965	956	0	1	8	18
04	41730 X	31614	-0-	-10116	-0-	30649	2	965	9	Y	877	877	0	4	8	14
05	41943 X	30102	-0-	-11841	-0-	29125	2	977	9	Y	888	882	0	5	8	15
06	37200 X	28928	-0-	-8272	-0-	28613	2	315	9	Y	286	292	0	6	8	3
07	33852 X	20527	-0-	-13325	-0-	20180	2	347	9	Y	315	312	0	3	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42282	X	33889	-0-	-8393	-0-	33161	2	728	9	Y	662	660	0	1	8	12
03	41137	X	40374	-0-	-763	-0-	39552	2	822	9	Y	747	743	0	2	8	14
04	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	35199	2	710	9	Y	645	646	0	3	8	10
05	36239	X	33178	-0-	-3061	-0-	32444	2	734	9	Y	667	661	0	5	8	11
06	39060	X	25029	-0-	-14031	-0-	24500	2	529	9	Y	481	482	0	5	8	5
07	40362	X	11931	-0-	-28431	-0-	11820	2	111	9	Y	101	104	0	1	8	1

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

02	25404	X	-0-	-0-	-25404	-0-					Y	3	11	0			-0-
03	24955	X	342	-0-	-24613	-0-	266	2	76	9	Y	69	68	0			1
04	22260	X	15682	-0-	-6578	-0-	14981	2	701	9	Y	637	602	0	27	8	9
05	23002	X	16679	-0-	-6323	-0-	15868	2	811	9	Y	737	671	0	64	8	11
06	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	26978	2	1169	9	Y	1063	987	0	76	8	11
*07	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	29130	2	816	9	Y	742	706	0	41	8	6

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

02	23461	X	6901	-0-	-16560	-0-	6353	2	548	9	Y	498	487	0	2	8	9
03	23467	X	14212	-0-	-9255	-0-	13772	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	22853	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8
05	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22180	2	449	9	Y	408	392	0	17	8	7
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

02	9947	X	-0-	-0-	-9947	-0-					Y	-0-					-0-
03	10633	X	8036	-0-	-2597	-0-	7597	2	439	9	Y	399	390	0	2	8	7
04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	11936	2	571	9	Y	519	512	0	6	8	8
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9205	2	442	9	Y	402	392	0	11	8	7
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	5	12	0			-0-
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

02	13717	X	6018	-0-	-7699	-0-	5471	2	547	9	Y	497	486	0	2	8	9
03	14663	X	12300	-0-	-2363	-0-	11860	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	18692	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	12994	2	448	9	Y	407	392	0	16	8	7
06	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

02	17545	X	-0-	-0-	-17545	-0-					Y	-0-					-0-
03	17453	X	14400	-0-	-3053	-0-	13959	2	441	9	Y	401	390	0	4	8	7
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20390	2	578	9	Y	525	512	0	12	8	8
05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	15982	2	452	9	Y	411	392	0	20	8	7
06	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	21669	X	121	-0-	-21548	-0-	118	2	3	9	Y	3	2	0	1	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

02	14529	X	5050	-0-	-9479	-0-	4503	2	547	9	Y	497	486	0	2	8	9
03	14849	X	10407	-0-	-4442	-0-	9967	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16021	2	574	9	Y	522	512	0	9	8	8
05	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	16966	2	447	9	Y	406	392	0	15	8	7
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	17143	X	-0-	-0-	-17143	-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
02	26448 X	-0-	-0-	-26448	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	27404 X	7342	-0-	-20062	-0-	7261	2	81	9	Y	74	68	0	5	8	1
04	24240 X	18711	-0-	-5529	-0-	17999	2	712	9	Y	647	602	0	37	8	9
05	28950 X	28950	-0-	-0-	-0-	28114	2	836	9	Y	760	671	0	87	8	11
06	39590 X	39590	-0-	-0-	-0-	38396	2	1194	9	Y	1085	987	0	98	8	11
*07	39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	38462	2	834	9	Y	758	706	0	57	8	6

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

02	18270 X	16896	-0-	-1374	-0-	16386	2	510	9	Y	464	456	0	8	8	8
03	25947 X	4014	-0-	-21933	-0-	3935	2	79	9	Y	72	76	0	3	8	1
04	34800 X	11726	-0-	-23074	-0-	11024	2	702	9	Y	638	602	0	28	8	9
05	35960 X	15377	-0-	-20583	-0-	14564	2	813	9	Y	739	671	0	66	8	11
06	34800 X	28969	-0-	-5831	-0-	27796	2	1173	9	Y	1066	987	0	79	8	11
*07	30230 X	30230	-0-	-0-	-0-	29412	2	818	9	Y	744	706	0	43	8	6

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

02	28826 X	28	-0-	-28798	-0-	20	2	8	9	Y	7	1	8			-0-
03	21948 X	334	-0-	-21614	-0-	258	2	76	9	Y	69	68	0			1
04	19620 X	14940	-0-	-4680	-0-	14252	2	688	9	Y	625	602	0	15	8	9
05	20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	19646	2	779	9	Y	708	671	0	35	8	11
06	26719 X	26719	-0-	-0-	-0-	25587	2	1132	9	Y	1029	987	0	42	8	11
*07	27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	26436	2	796	9	Y	724	706	0	23	8	6

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

02	15428 X	7555	-0-	-7873	-0-	7051	2	504	9	Y	458	456	0	2	8	8
03	12183 X	191	-0-	-11992	-0-	115	2	76	9	Y	69	76	0			1
04	18180 X	7274	-0-	-10906	-0-	6594	2	680	9	Y	618	602	0	8	8	9
05	18786 X	10218	-0-	-8568	-0-	9457	2	761	9	Y	692	671	0	19	8	11
06	18180 X	12861	-0-	-5319	-0-	11750	2	1111	9	Y	1010	987	0	23	8	11
*07	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	9359	2	784	9	Y	713	706	0	12	8	6

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

02	57130 X	53723	-0-	-3407	-0-	51900	2	1823	9	Y	1657	1646	0	4	8	31
03	67607 X	67607	-0-	-0-	-0-	65970	2	1637	9	Y	1488	1484	0	7	8	28
04	67595 X	67595	-0-	-0-	-0-	66035	2	1560	9	Y	1418	1416	0	8	8	22
05	67890 X	64769	-0-	-3121	-0-	63228	2	1541	9	Y	1401	1384	0	16	8	23
06	65700 X	61878	-0-	-3822	-0-	60350	2	1528	9	Y	1389	1382	0	14	8	16
07	68944 X	20407	-0-	-48537	-0-	19760	2	647	9	Y	588	595	0	4	8	5

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

02	64583 X	62439	-0-	-2144	-0-	61181	2	1258	9	Y	1144	1133	0	5	8	21
03	75764 X	69857	-0-	-5907	-0-	68368	2	1489	9	Y	1354	1342	0	8	8	25
04	73320 X	57387	-0-	-15933	-0-	56641	2	746	9	Y	678	685	0	8	8	10
05	75764 X	57909	-0-	-17855	-0-	57135	2	774	9	Y	704	682	0	20	8	12
06	67590 X	56105	-0-	-11485	-0-	55588	2	517	9	Y	470	461	0	16	8	5
07	69843 X	20205	-0-	-49638	-0-	20034	2	171	9	Y	155	156	0	3	8	1

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

02	68150 X	39903	-0-	-28247	-0-	39041	2	862	9	Y	784	778	0	3	8	15
03	72850 X	53445	-0-	-19405	-0-	52293	2	1152	9	Y	1047	1036	0	7	8	19
04	70500 X	43701	-0-	-26799	-0-	42773	2	928	9	Y	844	843	0	7	8	13
05	54853 X	54853	-0-	-0-	-0-	54162	2	691	9	Y	628	612	0	19	8	10
06	51720 X	34107	-0-	-17613	-0-	33560	2	547	9	Y	497	492	0	9	8	6
07	53444 X	12730	-0-	-40714	-0-	12419	2	311	9	Y	283	284	0	3	8	2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33582 X	22065	-0-	-11517	-0-	730	1	20193	2	Y	1038	979	0	55	8	18
						1142	9									
03	35898 X	27104	-0-	-8794	-0-	559	1	25177	2	Y	1244	1201	0	39	8	22
						1368	9									
04	30810 X	13779	-0-	-17031	-0-	315	1	12549	2	Y	832	800	0	42	8	12
						915	9									
05	31837 X	26307	-0-	-5530	-0-	487	1	24262	2	Y	1416	1294	0	112	8	22
						1558	9									
06	30810 X	18994	-0-	-11816	-0-	478	1	17391	2	Y	1023	910	0	125	8	10
						1125	9									
07	27094 X	15313	-0-	-11781	-0-	534	1	13073	2	Y	1551	1475	0	73	8	13
						1706	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

02	54494 X	54494	-0-	-0-	-0-	53470	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17
03	63643 X	57975	-0-	-5668	-0-	56997	2	978	9	Y	889	884	0	6	8	16
04	61590 X	16652	-0-	-44938	-0-	16432	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	63643 X	46769	-0-	-16874	-0-	45984	2	785	9	Y	714	692	0	13	8	12
06	60000 X	38249	-0-	-21751	-0-	37631	2	618	9	Y	562	550	0	18	8	6
07	58249 X	53026	-0-	-5223	-0-	52165	2	861	9	Y	783	767	0	15	8	7

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

02	57532 X	57532	-0-	-0-	-0-	56507	2	1025	9	Y	932	923	0	6	8	17
03	67642 X	61749	-0-	-5893	-0-	60769	2	980	9	Y	891	884	0	8	8	16
04	65460 X	17740	-0-	-47720	-0-	17520	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	67642 X	49819	-0-	-17823	-0-	49028	2	791	9	Y	719	692	0	18	8	12
06	63900 X	41507	-0-	-22393	-0-	40881	2	626	9	Y	569	550	0	25	8	6
07	61752 X	56486	-0-	-5266	-0-	55618	2	868	9	Y	789	767	0	21	8	7

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

02	52033 X	52033	-0-	-0-	-0-	51009	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17
03	57474 X	55984	-0-	-1490	-0-	55006	2	978	9	Y	889	884	0	6	8	16
04	55620 X	16078	-0-	-39542	-0-	15858	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	57474 X	45166	-0-	-12308	-0-	44379	2	787	9	Y	715	692	0	14	8	12
06	55500 X	36938	-0-	-18562	-0-	36318	2	620	9	Y	564	550	0	20	8	6
07	55986 X	51208	-0-	-4778	-0-	50344	2	864	9	Y	785	767	0	17	8	7

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

02	52055 X	44804	-0-	-7251	-0-	43471	2	1333	9	Y	1212	1198	0	7	8	23
03	57753 X	32090	-0-	-25663	-0-	31222	2	868	9	Y	789	790	0	7	8	15
04	55890 X	46896	-0-	-8994	-0-	45686	2	1210	9	Y	1100	1082	0	16	8	17
05	57753 X	39787	-0-	-17966	-0-	38523	2	1264	9	Y	1149	1120	0	27	8	19
06	46350 X	35690	-0-	-10660	-0-	34546	2	1144	9	Y	1040	1023	0	24	8	12
07	48453 X	13038	-0-	-35415	-0-	12415	2	623	9	Y	566	562	0	11	8	5

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

02	55032 X	55032	-0-	-0-	-0-	54008	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17
03	64263 X	58549	-0-	-5714	-0-	57569	2	980	9	Y	891	884	0	8	8	16
04	62190 X	16817	-0-	-45373	-0-	16597	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	64263 X	47236	-0-	-17027	-0-	46447	2	789	9	Y	717	692	0	16	8	12
06	60600 X	38633	-0-	-21967	-0-	38010	2	623	9	Y	566	550	0	22	8	6
07	58838 X	53555	-0-	-5283	-0-	52690	2	865	9	Y	786	767	0	18	8	7

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67048	X	55722	-0-	-11326	-0-	54603	2	1119	9	Y	1017	1005	0	8	8	19
03	77283	X	33901	-0-	-43382	-0-	33440	2	461	9	Y	419	421	0	9	8	8
04	74790	X	54567	-0-	-20223	-0-	53466	2	1101	9	Y	1001	976	0	18	8	15
05	77283	X	42420	-0-	-34863	-0-	41627	2	793	9	Y	721	697	0	27	8	12
06	58950	X	35463	-0-	-23487	-0-	34115	2	1348	9	Y	1225	1203	0	20	8	14
07	59551	X	42397	-0-	-17154	-0-	41157	2	1240	9	Y	1127	1111	0	20	8	10

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

02	53563	X	49442	-0-	-4121	-0-	48569	2	873	9	Y	794	765	0	26	8	14
03	62589	X	34246	-0-	-28343	-0-	33709	2	537	9	Y	488	469	0	24	8	9
04	60570	X	51827	-0-	-8743	-0-	50949	2	878	9	Y	798	717	0	79	8	11
05	62589	X	46993	-0-	-15596	-0-	46109	2	884	9	Y	804	672	0	132	8	11
06	51150	X	44648	-0-	-6502	-0-	43848	2	800	9	Y	727	565	0	167	8	6
07	53568	X	44486	-0-	-9082	-0-	43811	2	675	9	Y	614	533	0	82	8	5

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

02	91002	X	71241	-0-	-19761	-0-	69588	2	1653	9	Y	1503	1481	0	17	8	28
03	88846	X	69807	-0-	-19039	-0-	68248	2	1559	9	Y	1417	1391	0	28	8	26
04	72600	X	18364	-0-	-54236	-0-	18097	2	267	9	Y	243	259	0	6	8	4
05	76167	X	59886	-0-	-16281	-0-	58221	2	1665	9	Y	1514	1410	0	84	8	24
06	73710	X	59290	-0-	-14420	-0-	57786	2	1504	9	Y	1367	1289	0	87	8	15
07	76167	X	65902	-0-	-10265	-0-	64479	2	1423	9	Y	1294	1243	0	55	8	11

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

02	47009	X	46049	-0-	-960	-0-	45127	2	922	9	Y	838	829	0	6	8	16
03	56978	X	30717	-0-	-26261	-0-	30160	2	557	9	Y	506	508	0	5	8	9
04	55140	X	38235	-0-	-16905	-0-	37467	2	768	9	Y	698	684	0	12	8	11
05	56978	X	26028	-0-	-30950	-0-	25696	2	332	9	Y	302	291	0	17	8	5
06	48750	X	33592	-0-	-15158	-0-	33028	2	564	9	Y	513	487	0	25	8	6
07	49228	X	29946	-0-	-19282	-0-	29596	2	350	9	Y	318	304	0	17	8	3

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

02	81055	X	66750	-0-	-14305	-0-	65112	2	1638	9	Y	1489	1481	0	3	8	28
03	85467	X	67117	-0-	-18350	-0-	65582	2	1535	9	Y	1395	1391	0	6	8	26
04	69810	X	17652	-0-	-52158	-0-	17390	2	262	9	Y	238	259	0	1	8	4
05	72137	X	57539	-0-	-14598	-0-	55946	2	1593	9	Y	1448	1410	0	18	8	24
06	69810	X	56957	-0-	-12853	-0-	55529	2	1428	9	Y	1298	1289	0	18	8	15
07	71362	X	63335	-0-	-8027	-0-	61960	2	1375	9	Y	1250	1243	0	11	8	11

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

02	56724	X	55690	-0-	-1034	-0-	54870	2	820	9	Y	745	737	0	4	8	14
03	63896	X	63896	-0-	-0-	-0-	63052	2	844	9	Y	767	761	0	6	8	14
04	58680	X	52262	-0-	-6418	-0-	51604	2	658	9	Y	598	596	0	7	8	9
05	60636	X	48312	-0-	-12324	-0-	47575	2	737	9	Y	670	655	0	13	8	11
06	58680	X	39151	-0-	-19529	-0-	38537	2	614	9	Y	558	552	0	11	8	6
07	60636	X	17185	-0-	-43451	-0-	16929	2	256	9	Y	233	234	0	3	8	2

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

02	84564	X	48705	-0-	-35859	-0-	41919	2	6786	9	Y	6169	6053	0	31	8	115
03	41974	X	21691	-0-	-20283	-0-	17828	2	3863	9	Y	3512	3530	0	32	8	65
04	23790	X	13898	-0-	-9892	-0-	12808	2	1090	9	Y	991	999	0	42	8	15
05	52049	X	21124	-0-	-30925	-0-	20075	2	1049	9	Y	954	761	0	195	8	13
06	50370	X	10556	-0-	-39814	-0-	9442	2	1114	9	Y	1013	903	0	113	8	10
07	52049	X	5395	-0-	-46654	-0-	4772	2	623	9	Y	566	513	0	59	8	4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	75163	X	75163	-0-	-0-	-0-	65	1	73406	2	Y	1538	1520	0	12	8	29
							1692	9									
03	76911	X	66187	-0-	-10724	-0-	115	1	64455	2	Y	1470	1452	0	20	8	27
							1617	9									
04	77910	X	64863	-0-	-13047	-0-	141	1	63117	2	Y	1459	1441	0	23	8	22
							1605	9									
05	80507	X	61640	-0-	-18867	-0-	172	1	59617	2	Y	1683	1620	0	58	8	27
							1851	9									
06	77910	X	52343	-0-	-25567	-0-	190	1	51080	2	Y	975	951	0	40	8	11
							1073	9									
07	80352	X	60741	-0-	-19611	-0-	134	1	59322	2	Y	1168	1137	0	32	8	10
							1285	9									

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

02	25694	X	15672	-0-	-10022	-0-	868	1	12546	2	N	2053	1980	1	13	8	189
							2258	9									
03	23157	X	6037	-0-	-17120	-0-	414	1	5433	2	N	173	185	1	4	8	173
							190	9									
04	22410	X	14315	-0-	-8095	-0-	847	1	13014	2	N	413	339	1	12	8	235
							454	9									
05	17329	X	8577	-0-	-8752	-0-	463	1	7311	2	N	730	729	1	24	8	212
							803	9									
06	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	1233	1	17005	2	N	491	376	1	27	8	300
							540	9									
*07	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	1261	1	16834	2	N	644	378	1	22	8	544
							708	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

*08	2542	X	11	-0-	-2531	-0-	8	1	3	2	N	-0-					99
*09	2460	X	566	-0-	-1894	-0-	464	1	73	2	N	26	26	8			99
							29	9									
*10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	246	1	134	2	N	8	8	8			99
							9	9									
*11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					99
*12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					99
*01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					99
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

02	95283	X	95283	-0-	-0-	-0-	93635	2	1648	9	Y	1498	1481	0	12	8	28
03	97805	X	93382	-0-	-4423	-0-	91832	2	1550	9	Y	1409	1391	0	20	8	26
04	97050	X	24616	-0-	-72434	-0-	24351	2	265	9	Y	241	259	0	4	8	4
05	101866	X	79982	-0-	-21884	-0-	78341	2	1641	9	Y	1492	1410	0	62	8	24
06	98580	X	79233	-0-	-19347	-0-	77755	2	1478	9	Y	1344	1289	0	64	8	15
07	101866	X	88169	-0-	-13697	-0-	86761	2	1408	9	Y	1280	1243	0	41	8	11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	58637 X	58637	-0-	-0-	-0-	520	1	56531	2	Y	1442	1435	0	7	8	27
						1586	9									
03	54901 X	27540	-0-	-27361	-0-	388	1	26415	2	Y	670	680	0	5	8	12
						737	9									
04	62251 X	62251	-0-	-0-	-0-	60799	2	1452	9	Y	1320	1297	0	15	8	20
05	66239 X	66239	-0-	-0-	-0-	64794	2	1445	9	Y	1314	1283	0	29	8	22
06	60768 X	60768	-0-	-0-	-0-	59536	2	1232	9	Y	1120	1105	0	24	8	13
07	64325 X	58515	-0-	-5810	-0-	57298	2	1217	9	Y	1106	1093	0	16	8	10

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

02	93132 X	93132	-0-	-0-	-0-	91492	2	1640	9	Y	1491	1481	0	5	8	28
03	96038 X	91663	-0-	-4375	-0-	90125	2	1538	9	Y	1398	1391	0	9	8	26
04	95280 X	22334	-0-	-72946	-0-	22071	2	263	9	Y	239	259	0	2	8	4
05	99541 X	78488	-0-	-21053	-0-	76884	2	1604	9	Y	1458	1410	0	28	8	24
06	96330 X	77749	-0-	-18581	-0-	76310	2	1439	9	Y	1308	1289	0	28	8	15
07	99541 X	86531	-0-	-13010	-0-	85148	2	1383	9	Y	1257	1243	0	18	8	11

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

02	87863 X	87863	-0-	-0-	-0-	85841	2	2022	9	Y	1838	1820	0	12	8	34
03	90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	88729	2	1892	9	Y	1720	1702	0	20	8	32
04	86351 X	86351	-0-	-0-	-0-	84897	2	1454	9	Y	1322	1311	0	23	8	20
05	87978 X	82242	-0-	-5736	-0-	80816	2	1426	9	Y	1296	1250	0	45	8	21
06	85140 X	71983	-0-	-13157	-0-	71155	2	828	9	Y	753	723	0	43	8	8
07	87978 X	72510	-0-	-15468	-0-	71521	2	989	9	Y	899	867	0	32	8	8

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

02	88537 X	84535	-0-	-4002	-0-	82881	2	1654	9	Y	1504	1489	0	14	8	28
03	96782 X	91432	-0-	-5350	-0-	89503	2	1929	9	Y	1754	1729	0	21	8	32
04	93660 X	87375	-0-	-6285	-0-	85868	2	1507	9	Y	1370	1357	0	24	8	21
05	96782 X	84701	-0-	-12081	-0-	83030	2	1671	9	Y	1519	1467	0	48	8	25
06	93660 X	76109	-0-	-17551	-0-	74656	2	1453	9	Y	1321	1289	0	42	8	15
07	91419 X	79012	-0-	-12407	-0-	77744	2	1268	9	Y	1153	1123	0	35	8	10

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

02	68817 X	63868	-0-	-4949	-0-	56	1	62567	2	Y	1132	1119	0	10	8	21
						1245	9									
03	70804 X	63274	-0-	-7530	-0-	110	1	61900	2	Y	1149	1132	0	17	8	21
						1264	9									
04	68520 X	59727	-0-	-8793	-0-	130	1	58575	2	Y	929	917	0	19	8	14
						1022	9									
05	70804 X	57587	-0-	-13217	-0-	163	1	56432	2	Y	902	860	0	41	8	15
						992	9									
06	68370 X	52233	-0-	-16137	-0-	190	1	51107	2	Y	851	820	0	37	8	9
						936	9									
07	68262 X	50986	-0-	-17276	-0-	113	1	49804	2	Y	972	942	0	31	8	8
						1069	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

02	89175 X	87876	-0-	-1299	-0-	84586	2	3290	9	Y	2991	2956	0	19	8	56
03	98487 X	70775	-0-	-27712	-0-	68644	2	2131	9	Y	1937	1931	0	26	8	36
04	95310 X	58499	-0-	-36811	-0-	57140	2	1359	9	Y	1235	1226	0	26	8	19
05	98487 X	75257	-0-	-23230	-0-	73367	2	1890	9	Y	1718	1622	0	87	8	28
06	92130 X	72546	-0-	-19584	-0-	70962	2	1584	9	Y	1440	1385	0	67	8	16
07	93930 X	74126	-0-	-19804	-0-	72536	2	1590	9	Y	1445	1399	0	50	8	12

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68150	X	65463	-0-	-2687	-0-	57	1	63801	2	Y	1459	1445	0	15	8	27
							1605	9									
03	73222	X	62642	-0-	-10580	-0-	108	1	60674	2	Y	1691	1655	0	32	8	31
							1860	9									
04	79620	X	59351	-0-	-20269	-0-	128	1	57618	2	Y	1459	1435	0	33	8	22
							1605	9									
05	82274	X	43932	-0-	-38342	-0-	123	1	42648	2	Y	1055	1008	0	52	8	17
							1161	9									
06	79620	X	34343	-0-	-45277	-0-	124	1	33273	2	Y	860	828	0	40	8	9
							946	9									
07	69967	X	54977	-0-	-14990	-0-	120	1	53162	2	Y	1541	1485	0	52	8	13
							1695	9									

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

02	80997	X	72331	-0-	-8666	-0-	62	1	69940	2	Y	2117	2083	0	19	8	39
							2329	9									
03	80228	X	74794	-0-	-5434	-0-	129	1	72202	2	Y	2239	2206	0	31	8	41
							2463	9									
04	74310	X	67816	-0-	-6494	-0-	147	1	66072	2	Y	1452	1437	0	34	8	22
							1597	9									
05	77314	X	72030	-0-	-5284	-0-	202	1	69837	2	Y	1810	1725	0	78	8	29
							1991	9									
06	74820	X	63175	-0-	-11645	-0-	227	1	61035	2	Y	1739	1685	0	64	8	19
							1913	9									
07	77314	X	69882	-0-	-7432	-0-	153	1	67599	2	Y	1936	1888	0	50	8	17
							2130	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

02	93809	X	93809	-0-	-0-	-0-	91523	2	2286	9	Y	2078	2056	0	15	8	39
03	94519	X	90362	-0-	-4157	-0-	88394	2	1968	9	Y	1789	1772	0	23	8	33
04	94290	X	83617	-0-	-10673	-0-	82118	2	1499	9	Y	1363	1351	0	24	8	21
05	100285	X	81251	-0-	-19034	-0-	79704	2	1547	9	Y	1406	1348	0	56	8	23
06	97050	X	74894	-0-	-22156	-0-	73335	2	1559	9	Y	1417	1378	0	46	8	16
07	100285	X	81025	-0-	-19260	-0-	79526	2	1499	9	Y	1363	1329	0	38	8	12

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

02	59653	X	48555	-0-	-11098	-0-	41	1	45691	2	Y	2566	2546	0	13	8	48
							2823	9									
03	58001	X	55797	-0-	-2204	-0-	93	1	52408	2	Y	2996	2962	0	27	8	55
							3296	9									
04	54240	X	38903	-0-	-15337	-0-	83	1	37171	2	Y	1499	1508	0	23	8	23
							1649	9									
05	55180	X	41243	-0-	-13937	-0-	114	1	39273	2	Y	1687	1624	0	58	8	28
							1856	9									
06	54000	X	50853	-0-	-3147	-0-	179	1	47971	2	Y	2457	2396	0	61	8	28
							2703	9									
07	55800	X	51632	-0-	-4168	-0-	111	1	48983	2	Y	2307	2273	0	42	8	20
							2538	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

02	SHUT IN		32352	-0-	32352	268190	22563	2	9789	9	Y	8899	8902	0	25	8	166
03	SHUT IN		70674	-0-	70674	338864	56184	2	14490	9	Y	13173	13027	0	68	8	244
04	380852	X	41988	-0-	-338864	-0-	33415	2	8573	9	Y	7794	7863	0	55	8	120
05	49631	X	8835	-0-	-40796	-0-	6573	2	2262	9	Y	2056	2113	0	29	8	34
06	48030	X	31682	-0-	-16348	-0-	30511	2	9719	3	Y	9900	9697	0	124	8	113
							10890	9									
07	49631	X	42027	-0-	-7604	-0-	40593	2	9297	3	Y	9755	9680	0	103	8	85
							10731	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	22399					N	-0-					355
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	22399					Y	115	184	1			286
04	22399	X	-0-	-0-	-22399	-0-					Y	916	916	1			286
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					286
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					286
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286

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

02	9773	X	-0-	-0-	-9773	-0-					Y	891	882	1	4	8	76
03	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1033	1045	1	13	8	51
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1876	1684	1			243
05	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1432	1484	1			191
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1625	1667	1			149
*07	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	662	1	3031	3	Y	2608	2182	1			575
							2176	4	2869	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

02	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	339	1	11900	3	N	824	779	0	8	8	334
							906	9									
03	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	12190	3	1088	9	N	989	1064	0	11	8	248
04	13950	X	10773	-0-	-3177	-0-	9914	3	859	9	N	781	734	0	13	8	282
05	14415	X	10538	-0-	-3877	-0-	9630	3	908	9	N	825	744	0	5	8	358
06	13950	X	10399	-0-	-3551	-0-	9769	3	630	9	N	573	541	0	5	8	385
07	14043	X	8660	-0-	-5383	-0-	1	1	8292	3	N	334	456	0	4	8	259
							367	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	119	1	9915	3	N	570	369	1	8	8	366
							627	9									
03	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	122	1	11632	3	N	722	752	1	9	8	327
							794	9									
04	12180	X	10386	-0-	-1794	-0-	38	1	9689	3	N	599	719	1	11	8	196
							659	9									
05	12586	X	9212	-0-	-3374	-0-	34	1	8495	3	N	621	559	1	4	8	254
							683	9									
06	12180	X	7084	-0-	-5096	-0-	161	1	6407	3	N	469	543	1	4	8	176
							516	9									
07	12555	X	8649	-0-	-3906	-0-	201	1	8010	3	N	398	344	1	4	8	226
							438	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14123	X	11908	-0-	-2215	-0-	50	1	10791	3	Y	970	1013	1	2	8	270
							1067	9									
03	14818	X	13508	-0-	-1310	-0-	16	1	12105	3	Y	1261	1222	1	5	8	304
							1387	9									
04	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	7	1	12691	3	Y	1225	1248	1	6	8	275
							9	4	1348	9							
05	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14	1	13197	3	Y	1131	1090	1	2	8	314
							34	4	1244	9							
06	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	78	1	11662	3	Y	932	924	1	2	8	320
							366	4	1025	9							
07	14539	X	10695	-0-	-3844	-0-	55	1	9513	3	Y	907	865	1	1	8	361
							129	4	998	9							

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
02	18734	X	15748	-0-	-2986	-0-	56	1	14695	3	Y	906	948	1	3	8	252
							997	9									
03	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19	1	18494	3	Y	1293	1228	1	5	8	312
							1422	9									
04	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	8	1	16321	3	Y	1038	1112	1	5	8	233
							10	4	1142	9							
05	17980	X	17961	-0-	-19	-0-	16	1	16887	3	Y	928	902	1	2	8	257
							37	4	1021	9							
06	19290	X	15881	-0-	-3409	-0-	89	1	14579	3	Y	721	729	1	2	8	247
							420	4	793	9							
07	19933	X	16449	-0-	-3484	-0-	72	1	15477	3	Y	664	646	1	1	8	264
							170	4	730	9							

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	341	1	8848	3	Y	884	885	1			275
						427	4	972	9							
03	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	261	1	6642	3	Y	525	500	1			300
						261	4	578	9							
04	12300 X	11010	-0-	-1290	-0-	379	1	9868	3	Y	647	631	1			316
						51	4	712	9							
05	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	843	1	20069	3	Y	1244	1348	1			212
						1368	9									
06	10950 X	6210	-0-	-4740	-0-	212	1	5259	3	Y	533	477	1			268
						153	4	586	9							
*07	11377 X	6659	-0-	-4718	-0-	202	1	5738	3	Y	654	556	1			366
						719	9									

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

02	32057 X	32057	-0-	-0-	-0-	870	1	30326	4	Y	783	571	1			1070
						861	9									
03	34749 X	34749	-0-	-0-	-0-	930	1	32543	4	Y	1160	1210	1			1020
						1276	9									
04	26010 X	8699	-0-	-17311	-0-	750	1	383	3	Y	779	575	1			1224
						6709	4	857	9							
05	33573 X	7740	-0-	-25833	-0-	930	1	5396	3	Y	1248	1242	1			1230
						41	4	1373	9							
06	32490 X	6728	-0-	-25762	-0-	820	1	4996	3	Y	822	970	1			1082
						8	4	904	9							
07	33573 X	6575	-0-	-26998	-0-	870	1	4785	3	Y	707	1071	1			718
						142	4	778	9							

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	4134	3	600	4	N	1519	1990	1			718
						1671	9									
03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	200	1	3824	3	N	1553	1308	1			963
						980	4	1708	9							
04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	840	1	2408	3	N	1216	1178	1			1001
						1530	4	1338	9							
05	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	915	1	6583	3	N	1601	1080	1			1522
						1761	9									
06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	900	1	6645	3	N	1069	2177	1			414
						1176	9									
*07	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	480	1	6562	3	N	1228	435	1	3	8	1204
						1351	9									

ARMSTRONG N UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

02	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	870	1	7395	4	N	1229	1456	1			1001
						1352	9									
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	930	1	7905	4	N	1303	1829	1			475
						1433	9									
04	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	900	1	6756	3	N	1155	1039	1			591
						1673	4	1271	9							
05	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	930	1	9308	3	N	1142	1122	1			611
						39	4	1256	9							
06	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	880	1	9852	3	N	1032	701	1			942
						71	4	1135	9							
*07	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	900	1	9839	3	N	1057	1323	1			676
						24	4	1163	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	113026	X	78925	-0-	-34101	-0-	1186	1	70335	3	Y	6731	6662	1			585
							7404	9									
*09	109380	X	75641	-0-	-33739	-0-	1109	1	68304	3	Y	5662	5711	1			536
							6228	9									
*10	96937	X	73555	-0-	-23382	-0-	1160	1	65314	3	Y	5567	5430	1			673
							957	4	6124	9							
*11	86970	X	69827	-0-	-17143	-0-	1112	1	61994	3	Y	5606	5476	1			803
							554	4	6167	9							
*12	89869	X	59509	-0-	-30360	-0-	1049	1	52381	3	Y	4021	4128	1			696
							1656	4	4423	9							
*01	78926	X	64281	-0-	-14645	-0-	1912	1	58505	3	Y	3513	3506	1			703
							3864	9									
*02	50847	X	50847	-0-	-0-	-0-	1707	1	44704	3	Y	3605	3840	1			468
							470	4	3966	9							
*03	37418	X	37418	-0-	-0-	-0-	1295	1	30151	3	Y	3874	3559	1			783
							1711	4	4261	9							
04	42240	X	33454	-0-	-8786	-0-	1111	1	26362	3	Y	4630	4851	1			562
							888	4	5093	9							
05	43648	X	33484	-0-	-10164	-0-	1205	1	27148	3	Y	3490	3682	1			370
							1292	4	3839	9							
06	42240	X	31574	-0-	-10666	-0-	1131	1	25563	3	Y	3160	3187	1			343
							1404	4	3476	9							
07	43648	X	31446	-0-	-12202	-0-	1154	1	25270	3	Y	3329	3287	1			385
							1360	4	3662	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	610	1	2689	3	Y	1284	1227	1			462
							354	4	1412	9							
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	583	1	2443	3	Y	859	1017	1			304
							383	4	945	9							
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	521	1	2177	3	Y	847	880	1			271
							367	4	932	9							
05	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	545	1	2539	3	Y	850	785	1			336
							163	4	935	9							
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	497	1	2705	3	Y	948	882	1			402
							1043	9									
07	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	500	1	2471	3	Y	706	598	1			510
							36	4	777	9							

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

02	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	970	1	28544	3	Y	3543	3634	1			453
							342	4	3897	9							
03	39824	X	39824	-0-	-0-	-0-	1129	1	32978	3	Y	2566	2444	1			575
							2894	4	2823	9							
04	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	1127	1	29101	3	Y	2637	2775	1			437
							3631	4	2901	9							
05	35309	X	34895	-0-	-414	-0-	1114	1	29699	3	Y	2419	2466	1			390
							1421	4	2661	9							
06	35197	X	35197	-0-	-0-	-0-	1106	1	30641	3	Y	2384	2369	1			405
							828	4	2622	9							
*07	35796	X	35796	-0-	-0-	-0-	1168	1	31422	3	Y	2102	2315	1			192
							894	4	2312	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	110360	X	38710	-0-	-71650	-0-	551	1	32693	3	Y	4969	4917	1			301
							5466	9									
*09	36842	X	36842	-0-	-0-	-0-	515	1	31736	3	Y	4174	4198	1			277
							4591	9									
*10	43369	X	35248	-0-	-8121	-0-	529	1	29795	3	Y	4079	3979	1			377
							437	4	4487	9							
*11	41970	X	33899	-0-	-8071	-0-	513	1	28571	3	Y	4145	4049	1			473
							255	4	4560	9							
*12	43369	X	28859	-0-	-14510	-0-	488	1	24329	3	Y	2975	3038	1			410
							769	4	3273	9							
*01	38719	X	30835	-0-	-7884	-0-	886	1	27110	3	Y	2581	2575	1			416
							2839	9									
*02	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	1245	1	32593	3	Y	2682	2815	1			283
							342	4	2950	9							
*03	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	1276	1	29731	3	Y	2704	2487	1			500
							1688	4	2974	9							
04	33900	X	30559	-0-	-3341	-0-	1106	1	26235	3	Y	2122	2331	1			291
							884	4	2334	9							
05	38688	X	29669	-0-	-9019	-0-	1085	1	24429	3	Y	2722	2739	1			274
							1161	4	2994	9							
06	37440	X	28898	-0-	-8542	-0-	1056	1	23861	3	Y	2427	2436	1			265
							1311	4	2670	9							
07	38688	X	29948	-0-	-8740	-0-	1126	1	24648	3	Y	2589	2552	1			302
							1326	4	2848	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
02	40153	X	40153	-0-	-0-	-0-	1221	1	35880	3	Y	2385	2437	1			301
							428	4	2624	9							
03	47416	X	47416	-0-	-0-	-0-	1328	1	38793	3	Y	3537	3314	1			524
							3404	4	3891	9							
04	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	1195	1	30861	3	Y	2332	2446	1			410
							3851	4	2565	9							
05	43206	X	43206	-0-	-0-	-0-	1383	1	36830	3	Y	2939	2885	1			464
							1760	4	3233	9							
06	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	1234	1	34165	3	Y	2621	2633	1			452
							923	4	2883	9							
*07	41331	X	41331	-0-	-0-	-0-	1348	1	36255	3	Y	2452	2678	1			226
							1031	4	2697	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
02	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	580	1	13248	3	N	1141	1324	1			755
							9378	4	1255	9							
03	30845	X	22748	-0-	-8097	-0-	590	1	20229	3	N	990	1138	1			607
							840	4	1089	9							
04	29850	X	19722	-0-	-10128	-0-	600	1	17391	3	N	1046	987	1			666
							580	4	1151	9							
05	26288	X	21261	-0-	-5027	-0-	620	1	19610	3	N	937	1007	1			596
							1031	9									
06	25290	X	23352	-0-	-1938	-0-	600	1	21693	3	N	963	379	1			1180
							1059	9									
07	26133	X	21969	-0-	-4164	-0-	620	1	20466	3	N	803	937	1			1046
							883	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BACKSWING 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
02	38425 X	36036	-0-	-2389	-0-	1189	1	31039	3	Y	2095	2067	1			674
						1503	4	2305	9							
03	43431 X	43431	-0-	-0-	-0-	1479	1	37653	3	Y	2564	2374	1			864
						1479	4	2820	9							
04	39750 X	31766	-0-	-7984	-0-	1091	1	28480	3	Y	1860	1867	1			857
						149	4	2046	9							
05	39928 X	26861	-0-	-13067	-0-	1017	1	24205	3	Y	1490	1807	1			540
						1639	9									
06	42827 X	42827	-0-	-0-	-0-	1528	1	38057	3	Y	1938	1695	1			783
						1110	4	2132	9							
07	43431 X	42811	-0-	-620	-0-	1388	1	39434	3	Y	1808	1547	1			1044
						1989	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

02	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	12044	3	380	4	N	2144	2422	1			719
						2358	9									
03	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	220	1	11353	3	N	2567	2418	1			868
						350	4	2824	9							
04	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	900	1	7600	3	N	2195	2230	1			833
						2250	4	2415	9							
05	16232 X	16232	-0-	-0-	-0-	930	1	12647	3	N	2414	2284	1			963
						2655	9									
06	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	900	1	13890	3	N	2076	2010	1			1029
						2284	9									
*07	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	930	1	13058	3	N	1960	1877	1			1112
						200	4	2156	9							

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

02	31784 X	25075	-0-	-6709	-0-	792	1	22590	4	Y	1539	1623	1			253
						1693	9									
03	30558 X	30558	-0-	-0-	-0-	929	1	27466	4	Y	1966	1660	1			559
						2163	9									
04	25950 X	20153	-0-	-5797	-0-	296	1	15628	3	Y	1746	1901	1			404
						2308	4	1921	9							
05	26815 X	15908	-0-	-10907	-0-	173	1	14115	3	Y	1411	1575	1			240
						68	4	1552	9							
06	29580 X	14132	-0-	-15448	-0-	165	1	12644	3	Y	1203	1126	1			317
						1323	9									
07	30566 X	17664	-0-	-12902	-0-	240	1	15440	3	Y	1569	1411	1			475
						258	4	1726	9							

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

02	21750 X	21505	-0-	-245	-0-	770	1	16255	3	N	1070	1313	1			783
						3303	4	1177	9							
03	23250 X	14333	-0-	-8917	-0-	510	1	12648	3	N	614	788	1			609
						500	4	675	9							
04	24810 X	22232	-0-	-2578	-0-	800	1	20122	3	N	1191	764	1			1036
						1310	9									
05	25637 X	23855	-0-	-1782	-0-	870	1	21923	3	N	965	1344	1			657
						1062	9									
06	24810 X	17277	-0-	-7533	-0-	540	1	16035	3	N	638	19	1			1276
						702	9									
07	23002 X	12584	-0-	-10418	-0-	290	1	11557	3	N	670	913	1			1033
						737	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER 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
02	33756	X	25814	-0-	-7942	-0-	1450	1	20298	3	N	2977	3061	1			810
							791	4	3275	9							
03	36084	X	23960	-0-	-12124	-0-	1550	1	18485	3	N	3022	3148	1			684
							601	4	3324	9							
04	40290	X	21821	-0-	-18469	-0-	1500	1	17593	3	N	2443	2491	1			636
							41	4	2687	9							
05	41633	X	22086	-0-	-19547	-0-	1550	1	17013	3	N	2582	2638	1			580
							683	4	2840	9							
06	40290	X	18849	-0-	-21441	-0-	1500	1	14460	3	N	2228	2225	1			583
							438	4	2451	9							
07	27590	X	17712	-0-	-9878	-0-	1550	1	11525	3	N	2118	2210	1			491
							2307	4	2330	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 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
02	0	W	5536	-0-	5536	398334	3710	3	410	4	N	1287	1708	1			459
							1416	9									
03	406152	X	7818	-0-	-398334	-0-	230	1	5672	3	N	1424	903	1			980
							350	4	1566	9							
04	8190	X	5780	-0-	-2410	-0-	480	1	4618	3	N	529	433	1			1076
							100	4	582	9							
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	930	1	6291	3	N	1195	1532	1			739
							1315	9									
06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	900	1	6465	3	N	1241	1259	1			721
							1365	9									
07	7812	X	5670	-0-	-2142	-0-	480	1	4220	3	N	882	816	1	1	8	786
							970	9									

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31755	X	26509	-0-	-5246	-0-	720	1	21621	3	N	1588	1882	1			638
							2421	4	1747	9							
03	33945	X	25637	-0-	-8308	-0-	690	1	22564	3	N	1530	1343	1			825
							700	4	1683	9							
04	32850	X	23328	-0-	-9522	-0-	900	1	20890	3	N	1398	1527	1			696
							1538	9									
05	33108	X	23251	-0-	-9857	-0-	930	1	20837	3	N	1349	1410	1			635
							1484	9									
06	32040	X	25141	-0-	-6899	-0-	900	1	22820	3	N	1201	568	1			1268
							100	4	1321	9							
07	28334	X	26062	-0-	-2272	-0-	900	1	23340	3	N	1129	769	1			1628
							580	4	1242	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38744	X	34360	-0-	-4384	-0-	1103	1	28903	3	Y	3682	3798	1			237
							304	4	4050	9							
03	38626	X	33392	-0-	-5234	-0-	1176	1	27395	3	Y	2968	2745	1			460
							1556	4	3265	9							
04	37320	X	28859	-0-	-8461	-0-	1014	1	24057	3	Y	2706	2824	1			342
							811	4	2977	9							
05	38564	X	29254	-0-	-9310	-0-	1036	1	23354	3	Y	3411	3424	1			329
							1112	4	3752	9							
06	37320	X	26789	-0-	-10531	-0-	945	1	21351	3	Y	3018	3020	1			327
							1173	4	3320	9							
07	36735	X	30592	-0-	-6143	-0-	1113	1	24378	3	Y	3444	3375	1			396
							1313	4	3788	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG 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
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	870	1	9211	4	Y	892	886	1			530
							981	9									
03	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	930	1	10488	4	Y	1007	714	1			823
							1108	9									
04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	900	1	3917	3	Y	908	1049	1			682
							5772	4	999	9							
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	930	1	10863	3	Y	1038	1110	1			610
							146	4	1142	9							
06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	890	1	10169	3	Y	861	772	1			699
							110	4	947	9							
*07	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	920	1	9021	3	Y	851	702	1			848
							726	4	936	9							

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

02	26506	X	16171	-0-	-10335	-0-	478	1	13649	4	Y	1858	1853	1			293
							2044	9									
03	28334	X	19280	-0-	-9054	-0-	561	1	16596	4	Y	1930	1660	1			563
							2123	9									
04	27420	X	18289	-0-	-9131	-0-	265	1	14027	3	Y	1749	1904	1			408
							2073	4	1924	9							
05	17298	X	14992	-0-	-2306	-0-	163	1	13269	3	Y	1361	1533	1			236
							63	4	1497	9							
06	18660	X	18091	-0-	-569	-0-	214	1	16361	3	Y	1378	1258	1			356
							1516	9									
07	19282	X	19199	-0-	-83	-0-	266	1	17086	3	Y	1419	1326	1			449
							286	4	1561	9							

SHEPARD WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	810	1	4990	4	N	1708	1434	1			893
							1879	9									
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	930	1	331	3	N	1321	1294	1			920
							6331	4	1453	9							
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	855	1	3344	3	N	1145	1234	1			831
							1588	4	1260	9							
05	7750	X	7252	-0-	-498	-0-	930	1	4921	3	N	1247	917	1			1161
							29	4	1372	9							
06	7500	X	7171	-0-	-329	-0-	880	1	5116	3	N	1068	1276	1			953
							1175	9									
07	7750	X	6650	-0-	-1100	-0-	930	1	4418	3	N	1114	1299	1			768
							77	4	1225	9							

HORN SPLITTER WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

02	142063	X	142063	-0-	-0-	-0-	1450	1	117704	3	N	6234	6208	1			1018
							16052	4	6857	9							
03	128424	X	128424	-0-	-0-	-0-	1450	1	118328	3	N	6277	6184	1			1111
							1741	4	6905	9							
04	83740	X	83740	-0-	-0-	-0-	1100	1	73411	3	N	4874	4991	1			994
							3868	4	5361	9							
05	100533	X	100533	-0-	-0-	-0-	1300	1	89996	3	N	5759	5778	1	25	8	950
							2902	4	6335	9							
06	80513	X	80513	-0-	-0-	-0-	1070	1	70696	3	N	4896	4582	1			1264
							3361	4	5386	9							
*07	108527	X	108527	-0-	-0-	-0-	1450	1	95168	3	N	5664	6171	1			757
							5679	4	6230	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
02	22562	X	16213	-0-	-6349	-0-	690	1	12505	3	N	842	959	1			502
							2092	4	926	9							
03	24118	X	19392	-0-	-4726	-0-	870	1	15536	3	N	1351	1313	1			540
							1500	4	1486	9							
04	23340	X	16240	-0-	-7100	-0-	810	1	13982	3	N	953	801	1			692
							400	4	1048	9							
05	17329	X	16661	-0-	-668	-0-	780	1	14812	3	N	972	969	1			695
							1069	9									
06	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	810	1	17026	3	N	979	1115	1			559
							1077	9									
07	19406	X	19097	-0-	-309	-0-	910	1	16983	3	N	767	409	1			917
							360	4	844	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
02	43616	X	30074	-0-	-13542	-0-	1740	1	16029	3	N	1873	1923	1			538
							10245	4	2060	9							
03	46624	X	26219	-0-	-20405	-0-	1860	1	14925	3	N	1699	1554	1			683
							7565	4	1869	9							
04	45120	X	19194	-0-	-25926	-0-	1650	1	15895	3	N	1317	1043	1			957
							200	4	1449	9							
05	37541	X	19219	-0-	-18322	-0-	560	1	16316	3	N	1475	1748	1			684
							720	4	1623	9							
06	36330	X	24957	-0-	-11373	-0-	600	1	22935	3	N	1293	1041	1			936
							1422	9									
07	32147	X	25181	-0-	-6966	-0-	620	1	23312	3	N	1135	898	1			1173
							1249	9									

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
02	14558	X	10186	-0-	-4372	-0-	480	1	8913	4	N	721	422	1			857
							793	9									
03	14849	X	8035	-0-	-6814	-0-	230	1	7186	4	N	563	756	1			664
							619	9									
04	13380	X	10467	-0-	-2913	-0-	600	1	8983	4	N	804	600	1			868
							884	9									
05	11563	X	9824	-0-	-1739	-0-	580	1	8421	4	N	748	789	1			827
							823	9									
06	10590	X	4359	-0-	-6231	-0-	310	1	3661	4	N	353	382	1			798
							388	9									
07	10881	X	3510	-0-	-7371	-0-	310	1	2728	4	N	429	9	1			1218
							472	9									

SHEPARD A 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
02	11426	X	8793	-0-	-2633	-0-	750	1	6886	4	N	1052	1436	1			670
							1157	9									
03	12214	X	11397	-0-	-817	-0-	930	1	194	3	N	1266	1388	1			548
							8880	4	1393	9							
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	900	1	7822	3	N	1120	1114	1			554
							2034	4	1232	9							
05	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	930	1	11351	3	N	1073	1196	1			431
							40	4	1180	9							
06	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	900	1	11037	3	N	983	779	1			635
							1081	9									
07	12400	X	12341	-0-	-59	-0-	930	1	10284	3	N	928	785	1			778
							106	4	1021	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
02	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	840	1	19993	3	N	1986	1945	1			776
							855	4	2185	9							
03	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	690	1	21021	3	N	1885	1909	1			752
							900	4	2074	9							
04	23430	X	23289	-0-	-141	-0-	900	1	20420	3	N	1684	1574	1			862
							117	4	1852	9							
05	25513	X	23340	-0-	-2173	-0-	900	1	20322	3	N	1608	1792	1			678
							349	4	1769	9							
06	24690	X	22488	-0-	-2202	-0-	870	1	19818	3	N	1480	1099	1			1059
							172	4	1628	9							
07	25513	X	22195	-0-	-3318	-0-	976	1	19579	3	N	1445	1671	1			833
							50	4	1590	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
02	6902	X	6534	-0-	-368	-0-	780	1	5328	3	N	261	394	1			190
							139	4	287	9							
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	900	1	5938	3	N	297	199	1			288
							150	4	327	9							
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	900	1	5569	3	N	279	380	1			187
							307	9									
05	6975	X	3883	-0-	-3092	-0-	540	1	3145	3	N	180	22	1			345
							198	9									
06	7080	X	5298	-0-	-1782	-0-	220	1	4814	3	N	129					474
							122	4	142	9							
07	7316	X	3486	-0-	-3830	-0-	253	1	1953	3	N	166					640
							1097	4	183	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
02	45559	X	43800	-0-	-1759	-0-	1430	1	39467	3	N	2349	2244	1			611
							319	4	2584	9							
03	48701	X	44763	-0-	-3938	-0-	1550	1	38485	3	N	2317	2355	1			573
							2179	4	2549	9							
04	48060	X	41537	-0-	-6523	-0-	1500	1	37226	3	N	2070	1989	1			654
							534	4	2277	9							
05	49662	X	43391	-0-	-6271	-0-	1550	1	38173	3	N	2189	2379	1			464
							1260	4	2408	9							
06	48060	X	42520	-0-	-5540	-0-	1500	1	37769	3	N	2085	2155	1			394
							957	4	2294	9							
07	46810	X	42004	-0-	-4806	-0-	1550	1	37659	3	N	1863	1923	1			334
							746	4	2049	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
02	46864	X	36632	-0-	-10232	-0-	1308	1	31973	3	Y	2795	2682	1			446
							276	4	3075	9							
03	47027	X	34137	-0-	-12890	-0-	1243	1	28678	3	Y	2642	2440	1			648
							1310	4	2906	9							
04	46560	X	34844	-0-	-11716	-0-	1314	1	31231	3	Y	1859	2081	1			426
							254	4	2045	9							
05	48112	X	33860	-0-	-14252	-0-	1336	1	28369	3	Y	1803	1882	1			347
							2172	4	1983	9							
06	46560	X	22641	-0-	-23919	-0-	749	1	20336	3	Y	1177	1145	1			379
							261	4	1295	9							
07	39153	X	38838	-0-	-315	-0-	1455	1	33047	3	Y	2566	2406	1			539
							1513	4	2823	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
02	9570	X	5392	-0-	-4178	-0-	540	1	4201	4	N	592	457	1			1038
							651	9									
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	810	1	7066	4	N	780	945	1			873
							858	9									
04	7800	X	6572	-0-	-1228	-0-	840	1	2878	3	N	790	770	1			893
							1985	4	869	9							
05	8060	X	7769	-0-	-291	-0-	930	1	5971	3	N	782	864	1			811
							8	4	860	9							
06	8460	X	6589	-0-	-1871	-0-	720	1	5196	3	N	612	606	1			817
							673	9									
07	8742	X	1591	-0-	-7151	-0-	10	1	1413	3	N	153					970
							168	9									

ALDRIN WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

02	11542	X	9418	-0-	-2124	-0-	870	1	7302	4	N	1133	1010	1			770
							1246	9									
03	10385	X	8945	-0-	-1440	-0-	870	1	6861	4	N	1104	1124	1			750
							1214	9									
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	870	1	5246	3	N	992	913	1			829
							1502	4	1091	9							
05	10075	X	9495	-0-	-580	-0-	890	1	7514	3	N	992	992	1			829
							1091	9									
06	9750	X	9150	-0-	-600	-0-	830	1	7329	3	N	901	623	1			1107
							991	9									
07	10075	X	10015	-0-	-60	-0-	930	1	7850	3	N	993	1344	1			756
							143	4	1092	9							

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

02	31158	X	31158	-0-	-0-	-0-	1144	1	27949	3	Y	1659	1578	1			222
							240	4	1825	9							
03	34335	X	34335	-0-	-0-	-0-	1322	1	30531	3	Y	987	924	1			285
							1396	4	1086	9							
04	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	1148	1	27270	3	Y	1259	1290	1			254
							221	4	1385	9							
05	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	1114	1	23667	3	Y	934	1008	1			180
							1812	4	1027	9							
06	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	716	1	19405	3	Y	657	625	1			212
							248	4	723	9							
*07	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1048	1	23812	3	Y	783	813	1			182
							1091	4	861	9							

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	530	1	2331	3	Y	607	591	1			218
							306	4	668	9							
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	647	1	2713	3	Y	1086	1009	1			295
							425	4	1195	9							
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	679	1	2841	3	Y	1042	1028	1			309
							479	4	1146	9							
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	695	1	3238	3	Y	1003	923	1			389
							209	4	1103	9							
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	623	1	3390	3	Y	775	804	1			360
							853	9									
07	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	640	1	3159	3	Y	829	645	1			544
							46	4	912	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
02	25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	738	1	21721	3	Y	2228	2236	1			149
						260	4	2451	9							
03	20305 X	8923	-0-	-11382	-0-	246	1	7153	3	Y	816	800	1			165
						626	4	898	9							
04	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	699	1	18021	3	Y	2152	2021	1			296
						2247	4	2367	9							
05	26908 X	21149	-0-	-5759	-0-	658	1	17523	3	Y	1936	1949	1			283
						838	4	2130	9							
06	26040 X	23445	-0-	-2595	-0-	739	1	20447	3	Y	1552	1558	1			277
						552	4	1707	9							
07	26908 X	21533	-0-	-5375	-0-	691	1	18544	3	Y	1610	1736	1			151
						527	4	1771	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
02	13079 X	10212	-0-	-2867	-0-	378	1	9227	3	Y	480	457	1			67
						79	4	528	9							
03	12865 X	12663	-0-	-202	-0-	455	1	10510	3	Y	1106	1007	1			166
						481	4	1217	9							
04	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	488	1	11579	3	Y	1626	1499	1			293
						94	4	1789	9							
05	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	560	1	11859	3	Y	1283	1341	1			235
						906	4	1411	9							
06	13170 X	11863	-0-	-1307	-0-	385	1	10431	3	Y	831	793	1			273
						133	4	914	9							
*07	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	597	1	13555	3	Y	1417	1377	1			313
						620	4	1559	9							

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
02	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	1131	1	33233	3	Y	2858	2896	1			288
						397	4	3144	9							
03	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-	1127	1	32895	3	Y	2618	2476	1			430
						2886	4	2880	9							
04	35833 X	35833	-0-	-0-	-0-	1119	1	28907	3	Y	1999	2082	1			347
						3608	4	2199	9							
05	40517 X	36671	-0-	-3846	-0-	1185	1	31589	3	Y	2169	2162	1			354
						1511	4	2386	9							
06	39210 X	32120	-0-	-7090	-0-	1031	1	28527	3	Y	1629	1689	1			294
						770	4	1792	9							
07	40517 X	34665	-0-	-5852	-0-	1133	1	30486	3	Y	1981	2093	1			182
						867	4	2179	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
02	19285 X	14533	-0-	-4752	-0-	490	1	12814	3	Y	995	1035	1			92
						134	4	1095	9							
03	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	770	1	17921	3	Y	1542	1406	1			228
						1017	4	1696	9							
04	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	825	1	19593	3	Y	1381	1436	1			173
						661	4	1519	9							
05	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	878	1	19780	3	Y	1723	1731	1			165
						941	4	1895	9							
06	22334 X	22334	-0-	-0-	-0-	836	1	18890	3	Y	1427	1440	1			152
						1038	4	1570	9							
07	23343 X	22629	-0-	-714	-0-	872	1	19114	3	Y	1466	1451	1			167
						1030	4	1613	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
02	12499	X	8883	-0-	-3616	-0-	295	1	7711	3	Y	724	749	1			65
							81	4	796	9							
03	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	723	1	16834	3	Y	360	339	1			86
							955	4	396	9							
04	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	954	1	22663	3	Y	74	135	1			25
							765	4	81	9							
05	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	1066	1	24012	3	Y	157	157	1			25
							1142	4	173	9							
06	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1072	1	24221	3	Y	172	175	1			22
							1330	4	189	9							
07	25265	X	24393	-0-	-872	-0-	1005	1	22029	3	Y	156	157	1			21
							1187	4	172	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
02	2697	X	1530	-0-	-1167	-0-	947	3	73	4	Y	464	478	0			25
							510	9									
03	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	25	1	773	3	Y	509	500	0			34
							153	4	560	9							
04	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	144	1	1615	3	Y	592	547	0			79
							170	4	651	9							
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	447	1	5747	3	Y	1047	1053	0			73
							1152	9									
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	401	1	5252	3	Y	881	892	0			62
							969	9									
07	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	22	1	2203	3	Y	170	200	0			32
							187	9									

HORN SPLITTER 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
02	238989	X	70671	-0-	-168318	-0-	1450	1	60957	3	N	6705	7213	1			949
							888	4	7376	9							
03	151993	X	69281	-0-	-82712	-0-	1500	1	58090	3	N	6228	6284	1			893
							2840	4	6851	9							
04	118710	X	57130	-0-	-61580	-0-	913	1	40296	3	N	5252	5593	1			552
							10144	4	5777	9							
05	84351	X	57554	-0-	-26797	-0-	575	1	27927	3	N	5124	5007	1			669
							23416	4	5636	9							
06	77400	X	54169	-0-	-23231	-0-	408	1	40330	3	N	4476	4975	1			170
							8507	4	4924	9							
07	75547	X	50570	-0-	-24977	-0-	359	1	41754	3	N	4183	4144	1			209
							3856	4	4601	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
02	27376	X	16483	-0-	-10893	-0-	400	1	10057	3	N	2130	2305	1			1071
							3683	4	2343	9							
03	29264	X	19071	-0-	-10193	-0-	540	1	10461	3	N	2064	2447	1			688
							5800	4	2270	9							
04	28320	X	13293	-0-	-15027	-0-	560	1	9072	3	N	1537	1606	1			619
							1970	4	1691	9							
05	29264	X	7662	-0-	-21602	-0-	180	1	6360	3	N	1020	469	1			1170
							1122	9									
06	27420	X	9048	-0-	-18372	-0-	769	1	6498	3	N	1619	1794	1			995
							1781	9									
07	19065	X	6957	-0-	-12108	-0-	900	1	3953	3	N	1731	1480	1			1246
							200	4	1904	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
02	37062	X	2257	-0-	-34805	-0-	1908	3	200	4	Y	135					582
							149	9									
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	100	1	3684	3	Y	263	503	1			342
							100	4	289	9							
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	2398	1	3357	3	Y	206					548
							934	4	227	9							
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	2653	1	3922	3	Y	263	543	1			268
							50	4	289	9							
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	1549	1	5244	3	Y	319	303	1			284
							351	9									
*07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	900	1	6078	3	Y	321					605
							353	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

02	16675	X	-0-	-0-	-16675	-0-					Y	51					217
03	195	X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	98	189	1			126
							108	9									
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	70					196
							2	4	77	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	150	1			71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	40	1			36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SHEPARD WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	56898	X	27766	-0-	-29132	-0-	815	1	22204	3	Y	2605	2630	1			567
							1881	4	2866	9							
03	60822	X	29583	-0-	-31239	-0-	864	1	22875	3	Y	2548	2577	1			538
							3041	4	2803	9							
04	58860	X	28173	-0-	-30687	-0-	900	1	21709	3	Y	2154	2442	1			250
							3195	4	2369	9							
05	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	974	1	24115	3	Y	2182	2224	1			208
							1821	4	2400	9							
06	32190	X	27938	-0-	-4252	-0-	905	1	24944	3	Y	1899	1887	1			220
							2089	9									
07	29667	X	27406	-0-	-2261	-0-	939	1	23837	3	Y	2002	1962	1			260
							428	4	2202	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

02	0		29675	-0-	29675	463288	821	1	22131	3	Y	4532	4626	1			299
							1738	4	4985	9							
03	0		28938	-0-	28938	492226	844	1	20392	3	Y	3042	2765	1			576
							4356	4	3346	9							
04	518395	X	26169	-0-	-492226	-0-	897	1	18913	3	Y	2848	3052	1			372
							3226	4	3133	9							
05	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	939	1	20062	3	Y	2771	2714	1			429
							1937	4	3048	9							
06	25020	X	24710	-0-	-310	-0-	933	1	21145	3	Y	2362	2370	1			421
							34	4	2598	9							
07	25854	X	23619	-0-	-2235	-0-	959	1	19531	3	Y	2400	2319	1			502
							489	4	2640	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
02	0		28937	-0-	28937	349663	859	1	23182	3	Y	2795	2875	1			185
							1821	4	3075	9							
03	0		31358	-0-	31358	381021	896	1	21626	3	Y	3834	3327	1			692
							4619	4	4217	9							
04	407904	X	26883	-0-	-381021	-0-	903	1	19035	3	Y	3362	3612	1			442
							3247	4	3698	9							
05	42036	X	26054	-0-	-15982	-0-	921	1	19688	3	Y	3222	3164	1			500
							1901	4	3544	9							
06	40680	X	23668	-0-	-17012	-0-	867	1	19678	3	Y	2810	2810	1			500
							32	4	3091	9							
07	42036	X	22443	-0-	-19593	-0-	891	1	18145	3	Y	2684	2618	1			566
							455	4	2952	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

*11	0		24129	-0-	24129	359860	360	1	16310	3	Y	2690	2762	1			553
							4500	4	2959	9							
*12	0		22801	-0-	22801	382661	476	1	1240	3	Y	2454	2500	1			507
							18386	4	2699	9							
01	0		22196	-0-	22196	404857	568	1	13491	3	Y	2668	2778	1	4	8	393
							5202	4	2935	9							
02	0		21132	-0-	21132	425989	585	1	15975	3	Y	2927	2733	1			587
							1352	4	3220	9							
03	0		21994	-0-	21994	447983	596	1	15777	3	Y	3203	3136	1			654
							2098	4	3523	9							
*04	468655	X	20672	-0-	-447983	-0-	602	1	14508	3	Y	3115	3419	1			350
							2135	4	3427	9							
05	34255	X	18995	-0-	-15260	-0-	576	1	14249	3	Y	2814	2893	1			271
							1075	4	3095	9							
*06	33150	X	20075	-0-	-13075	-0-	595	1	16409	3	Y	2792	2742	1			321
							3071	9									
07	34255	X	16602	-0-	-17653	-0-	531	1	13486	3	Y	2130	2165	1			286
							242	4	2343	9							

HORN SPLITTER WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	169562	X	169562	-0-	-0-	-0-	1191	1	138374	3	Y	15654	15553	1			791
							12778	4	17219	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SMITHER STATE13 WELL #: 2H RRCID -> 274273 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9562 - 13379

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2016

RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	-0-					664
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					664
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					664
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					664
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	3625	2	1483	9	N	1348	1348	1			664
*07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	3611	3	2938	9	N	2671	2671	1			664

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17226	X	-0-	-0-	-17226	-0-					N	-0-					396
03	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					396
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					396
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					396
06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					396
*07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	3			N	-0-					396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					372
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29986	X	12421	-0-	-17565	-0-	777	1	6156	2	N	4989	4910	1			819
							5488	9									
03	32054	X	29029	-0-	-3025	-0-	1192	1	20598	2	N	6581	6545	1			855
							7239	9									
04	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	1230	1	25712	2	N	4946	4855	1			946
							5441	9									
05	29698	X	29698	-0-	-0-	-0-	1248	1	23768	2	N	4256	4733	1			469
							4682	9									
06	28080	X	23729	-0-	-4351	-0-	1209	1	18560	2	N	3600	3575	1			494
							3960	9									
07	32054	X	25278	-0-	-6776	-0-	1304	1	20496	2	N	3162	2955	1			701
							3478	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
02	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	214	1	30623	2	N	14019	13138	1			1095
							15421	9									
03	59871	X	59871	-0-	-0-	-0-	37	1	44521	2	N	13921	14070	1			946
							15313	9									
04	79169	X	79169	-0-	-0-	-0-	236	1	64255	2	N	13344	12852	1			1438
							14678	9									
05	98065	X	98065	-0-	-0-	-0-	1269	1	83959	2	N	11670	12484	1			624
							12837	9									
06	76152	X	76152	-0-	-0-	-0-	1261	1	65287	2	N	8731	8357	1			998
							9604	9									
*07	67999	X	67999	-0-	-0-	-0-	1304	1	58224	2	N	7701	8000	1			699
							8471	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
02	64556	X	64556	-0-	-0-	-0-	1127	1	42438	2	N	19083	19586	1			828
							20991	9									
03	56978	X	55930	-0-	-1048	-0-	1269	1	36815	2	N	16224	16556	1			496
							17846	9									
04	57412	X	57412	-0-	-0-	-0-	1228	1	40019	2	N	14695	13900	1			1291
							16165	9									
05	72590	X	72590	-0-	-0-	-0-	1271	1	56681	2	N	13307	13808	1	1	8	789
							14638	9									
06	70477	X	70477	-0-	-0-	-0-	1230	1	56626	2	N	11474	11741	1	1	8	521
							12621	9									
07	56978	X	55678	-0-	-1300	-0-	1271	1	44770	2	N	8761	8332	1			950
							9637	9									

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
*12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	13	1	5069	9	N	4608	4031	1	1	8	576
*01	11315	X	9649	-0-	-1666	-0-	14	1	5800	2	N	3486	3355	1			707
							3835	9									
*02	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	22	1	10834	2	N	7063	7035	1			735
							7769	9									
*03	33287	X	33287	-0-	-0-	-0-	29	1	20083	2	N	11977	11919	1			793
							13175	9									
*04	31956	X	31956	-0-	-0-	-0-	31	1	17931	2	N	12722	12253	1			1262
							13994	9									
*05	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	32	1	18967	2	N	10698	11025	1			935
							11768	9									
*06	29761	X	29761	-0-	-0-	-0-	31	1	20728	2	N	8184	8546	1			573
							9002	9									
*07	28021	X	28021	-0-	-0-	-0-	32	1	20147	2	N	7129	6920	1			782
							7842	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	166377 X	6378	-0-	-159999	-0-	888	1	4071	2	N	1290	1327	1	10	8	536
						1419	9									
09	161010 X	7566	-0-	-153444	-0-	968	1	4678	2	N	1745	2237	1			44
						1920	9									
10	166377 X	3194	-0-	-163183	-0-	29	1	1826	2	N	1217	1061	1			200
						1339	9									
11	161010 X	6829	-0-	-154181	-0-	29	1	5235	2	N	1423	1466	1			157
						1565	9									
12	166377 X	-0-	-0-	-166377	-0-					N	-0-	157	1			-0-
01	166377 X	4593	-0-	-161784	-0-	19	1	2616	2	N	1780	1290	1			490
						1958	9									
02	155643 X	3866	-0-	-151777	-0-	30	1	2114	2	N	1565	1798	1			257
						1722	9									
03	166377 X	5949	-0-	-160428	-0-	30	1	4384	2	N	1395	1471	1			181
						1535	9									
04	161010 X	5651	-0-	-155359	-0-	30	1	4356	2	N	1150	1111	1			220
						1265	9									
05	166377 X	4989	-0-	-161388	-0-	19	1	3853	2	N	1015	1123	1			112
						1117	9									
*06	161010 X	4598	-0-	-156412	-0-	22	1	3751	2	N	750	759	1			103
						825	9									
07	166377 X	-0-	-0-	-166377	-0-					N	-0-	103	1			-0-

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

08	45198 X	4017	-0-	-41181	-0-	32	1	2943	2	N	947	1071	1			459
						1042	9									
09	43740 X	2918	-0-	-40822	-0-	18	1	2189	2	N	646	726	1			379
						711	9									
10	45198 X	2159	-0-	-43039	-0-	31	1	1230	2	N	816	727	1			468
						898	9									
11	43740 X	2629	-0-	-41111	-0-	30	1	1677	2	N	838	184	1			1122
						922	9									
12	45198 X	199	-0-	-44999	-0-	3	1	133	2	N	57	740	1			439
						63	9									
01	45198 X	875	-0-	-44323	-0-	6	1	530	2	N	308	184	1			563
						339	9									
02	42282 X	3629	-0-	-38653	-0-	23	1	2536	2	N	973	1110	1			426
						1070	9									
03	45198 X	3616	-0-	-41582	-0-	30	1	2498	2	N	989	925	1			490
						1088	9									
04	43740 X	3371	-0-	-40369	-0-	27	1	2411	2	N	848	736	1			602
						933	9									
05	45198 X	3420	-0-	-41778	-0-	31	1	2469	2	N	836	1100	1			338
						920	9									
06	43740 X	3427	-0-	-40313	-0-	29	1	2607	2	N	719	727	1			330
						791	9									
07	45198 X	3470	-0-	-41728	-0-	32	1	2605	2	N	757	556	1			531
						833	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 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	61845 X	7257	-0-	-54588	-0-	17	1	6662	2	N	525	891	1	3	8	319
						578	9									
09	59850 X	2252	-0-	-57598	-0-	24	1	1888	2	N	309	182	1			446
						340	9									
10	61845 X	1394	-0-	-60451	-0-	32	1	748	2	N	558	542	1			462
						614	9									
11	59850 X	1264	-0-	-58586	-0-	31	1	567	2	N	605	181	1			886
						666	9									
12	61845 X	110	-0-	-61735	-0-	3	1	35	2	N	65	565	1			386
						72	9									
01	61845 X	258	-0-	-61587	-0-	19	1	71	2	N	153					539
						168	9									
02	57855 X	17	-0-	-57838	-0-	17	1			N	-0-					539
03	61845 X	1105	-0-	-60740	-0-	29	1	790	2	N	260	367	1			432
						286	9									
04	59850 X	1735	-0-	-58115	-0-	31	1	1247	2	N	415	553	1			294
						457	9									
05	61845 X	2964	-0-	-58881	-0-	18	1	1892	2	N	958	729	1			523
						1054	9									
06	59850 X	9737	-0-	-50113	-0-	29	1	8201	2	N	1370	1436	1			457
						1507	9									
07	61845 X	4077	-0-	-57768	-0-	28	1	3387	2	N	602	723	1			336
						662	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

08	127131 X	18844	-0-	-108287	-0-	27	1	13563	2	N	4776	4650	1	10	8	1332
						5254	9									
09	123030 X	22176	-0-	-100854	-0-	30	1	16779	2	N	4879	5248	1			963
						5367	9									
10	127131 X	14677	-0-	-112454	-0-	32	1	10090	2	N	4141	4033	1			1071
						4555	9									
11	123030 X	10596	-0-	-112434	-0-	26	1	7846	2	N	2476	2761	1	8	8	778
						2724	9									
*12	127131 X	-0-	-0-	-127131	-0-					N	-0-	777	1			-0-
*01	127131 X	7112	-0-	-120019	-0-	9	1	3375	2	N	3389	2702	1			687
						3728	9									
*02	118929 X	12711	-0-	-106218	-0-	24	1	7111	2	N	5069	5228	1			528
						5576	9									
*03	127131 X	13134	-0-	-113997	-0-	28	1	8865	2	N	3855	4128	1			255
						4241	9									
*04	123030 X	18166	-0-	-104864	-0-	30	1	14960	2	N	2887	2856	1			286
						3176	9									
*05	127131 X	22327	-0-	-104804	-0-	32	1	19212	2	N	2803	2844	1			245
						3083	9									
*06	123030 X	23376	-0-	-99654	-0-	30	1	20675	2	N	2428	2503	1			170
						2671	9									
*07	127131 X	23416	-0-	-103715	-0-	31	1	20805	2	N	2345	2258	1			257
						2580	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	847	-0-	-7151	-0-	32	1	815	9	N	741	544	1	1	8	653
09	7740 X	652	-0-	-7088	-0-	26	1	626	9	N	569	910	1			312
10	7998 X	2251	-0-	-5747	-0-	26	1	1533	2	N	629	548	1			393
						692	9									
11	7740 X	1319	-0-	-6421	-0-	27	1	647	2	N	586					979
						645	9									
12	7998 X	244	-0-	-7754	-0-	4	1	179	2	N	55	751	1			283
						61	9									
01	7998 X	2646	-0-	-5352	-0-	19	1	1971	2	N	596	367	1			512
						656	9									
02	7482 X	3070	-0-	-4412	-0-	28	1	2336	2	N	642	554	1			600
						706	9									
03	7998 X	3434	-0-	-4564	-0-	29	1	2657	2	N	680	917	1			363
						748	9									
04	7740 X	3217	-0-	-4523	-0-	31	1	2492	2	N	631	559	1			435
						694	9									
05	7998 X	3877	-0-	-4121	-0-	30	1	3124	2	N	657	740	1			352
						723	9									
06	7740 X	3248	-0-	-4492	-0-	28	1	2617	2	N	548	534	1			366
						603	9									
07	7998 X	1849	-0-	-6149	-0-	31	1	1360	2	N	416	185	1			597
						458	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

*06	DELQ PR	15805	-0-	15805	15805	16	1	11171	2	N	4198	3443	1			755
						4618	9									
*07	76505 X	60700	-0-	-15805	-0-	31	1	43560	2	N	15554	14991	1			1318
						17109	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*06	T. A.	35	-0-	35	35	6	2	6	4	N	21	21	8			117
						23	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					N	14	14	8			117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	176	1			120
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	9	8			126
07	T. A.	63	-0-	63	63	5	4	58	9	N	53	53	8			126

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	119	1			84

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			222
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					337
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					351
*07	T. A.	4261	-0-	4261	4261	1763	2	2474	4	N	22					373
						24	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*05	DLQ G-10	4979	-0-	4979	4979	1254	2	3701	4	N	22	3	8			167
						24	9									
*06	19531 X	14552	-0-	-4979	-0-	296	1	7850	2	N	474	346	1	2	8	293
						5885	4	521	9							
*07	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	11669	2	436	9	N	396	342	1	7	8	340

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

02	DLQ G-10	19694	-0-	19694	19694	406	1	1810	3	N	417	363	1	195	8	164
						17019	4	459	9							
03	DLQ G-10	29341	-0-	29341	49035	434	1	19852	3	N	246					410
						8784	4	271	9							
04	DLQ G-10	18629	-0-	18629	67664	419	1	9649	3	N	485	548	1			347
						8027	4	534	9							
05	86001 X	18337	-0-	-67664	-0-	429	1	10735	2	N	33					380
						7137	4	36	9							
*06	18214 X	18214	-0-	-0-	-0-	422	1	12150	2	N	177	183	1			374
						5447	4	195	9							
07	20708 X	18125	-0-	-2583	-0-	4268	2	13637	4	N	200	347	1			227
						220	9									

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

02	DLQ G-10	13643	-0-	13643	13643	406	1	8599	3	N	1098	1083	1	32	8	197
						3430	4	1208	9							
*03	DLQ G-10	18207	-0-	18207	31850	436	1	16449	2	N	1124	1126	1	11	8	184
						86	4	1236	9							
04	DLQ G-10	17412	-0-	17412	49262	422	1	15428	2	N	1042	930	1			296
						416	4	1146	9							
*05	68359 X	19097	-0-	-49262	-0-	436	1	17168	2	N	1064	746	1	6	8	608
						323	4	1170	9							
*06	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	422	1	17534	2	N	992	1106	1	11	8	483
						1091	9									
*07	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	16018	2	3	4	N	818	927	1			374
						900	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
02	DLQ G-10	8802	-0-	8802	8802	3826	3	4270	4	N	642	563	1	41	8	241
						706	9									
*03	DLQ G-10	10474	-0-	10474	19276	436	1	9432	2	N	551	372	1	84	8	336
						606	9									
04	DLQ G-10	2279	-0-	2279	21555	422	1	1398	2	N	417	379	1			374
						459	9									
*05	22467 X	912	-0-	-21555	-0-	436	1	14	2	N	420	562	1	32	8	200
						462	9									
*06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	422	1	102	2	N	71	66	8			205
						78	9									
*07	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	8784	2	254	4	N	633	372	1			466
						696	9									

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

02	14065 X	-0-	-0-	-14065	-0-					N	-0-					302
*03	14012 X	21	-0-	-13991	-0-	20	1	1	9	N	1	1	8			302
*04	10890 X	4872	-0-	-6018	-0-	345	1	4415	4	N	102	13	8			391
						112	9									
*05	3968 X	2281	-0-	-1687	-0-	310	1	1871	4	N	91	8	8			474
						100	9									
*06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	411	1	1939	4	N	103	172	1	33	8	372
						113	9									
07	5022 X	2716	-0-	-2306	-0-	2698	4	18	9	N	16	8	8			380

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

02	25201 X	9922	-0-	-15279	-0-	1134	3	6788	4	N	1818	1661	1	10	8	400
						2000	9									
*03	25792 X	15536	-0-	-10256	-0-	6138	2	7098	4	N	2091	1484	1	13	8	994
						2300	9									
04	22020 X	19310	-0-	-2710	-0-	4753	2	11322	4	N	2941	3365	1			570
						3235	9									
*05	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	11507	2	4543	4	N	2668	2433	1	7	8	798
						2935	9									
*06	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	11514	2	2940	4	N	2442	2575	1	12	8	653
						2686	9									
07	19964 X	16410	-0-	-3554	-0-	12440	2	2167	4	N	1639	1620	1			672
						1803	9									

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

02	30421 X	5759	-0-	-24662	-0-	3791	3	1470	4	N	453	551	1	54	8	117
						498	9									
*03	32519 X	11759	-0-	-20760	-0-	8715	2	2140	4	N	822	369	1	70	8	500
						904	9									
*04	23580 X	21633	-0-	-1947	-0-	1275	2	19956	4	N	365	374	1	50	8	441
						402	9									
*05	24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	15596	2	8136	4	N	865	929	1	52	8	325
						952	9									
*06	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	24730	2	702	4	N	874	703	1	109	8	387
						961	9									
*07	26832 X	26832	-0-	-0-	-0-	25080	2	695	4	N	961	890	1	51	8	407
						1057	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	294	2	5	4	N	3					244
							3	9									
*07	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	8018	2	4467	4	N	288					532
							317	9									

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
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					215
*03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					215
*04	27810	X	422	-0-	-27388	-0-	422	1			N	-0-					215
05	28737	X	380	-0-	-28357	-0-	380	1			N	-0-					215
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	5	5	8			215

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
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	406	1	4406	4	N	55					176
							61	9									
*03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					176
04	27810	X	420	-0-	-27390	-0-	420	1			N	-0-					176
05	28737	X	436	-0-	-28301	-0-	436	1			N	-0-					176
*06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					176
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

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
02	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	6	3	13163	4	N	427	350	1	83	8	339
							470	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1844	3	2310	4	N	99	166	1			272
							109	9									
04	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	4798	3	3389	4	N	244					516
							268	9									
05	14570	X	8633	-0-	-5937	-0-	7163	2	1137	4	N	303	340	1			479
							333	9									
*06	14490	X	8982	-0-	-5508	-0-	6564	2	2197	4	N	201	163	1			517
							221	9									
07	14973	X	4381	-0-	-10592	-0-	1256	2	2962	4	N	148	319	1			346
							163	9									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	4			N	-0-					93
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	4			N	-0-					93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
*03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	4			N	-0-					302
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	4			N	-0-					302
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	2284	2	2602	4	N	39					341
							43	9									
*06	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	11941	2	2359	4	N	231	173	1			399
							254	9									
*07	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	26504	2	2341	4	N	373	334	1			438
							410	9									

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					N	-0-					159
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

02	118146	X	21935	-0-	-96211	-0-	404	1	14819	3	N	488	185	1	248	8	291
							6175	4	537	9							
*03	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	436	1	9231	2	N	279	13	8			557
							10662	4	307	9							
*04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	422	1	3012	2	N	261	372	1	41	8	405
							13925	4	287	9							
*05	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	432	1	3512	2	N	557	719	1	16	8	227
							13055	4	613	9							
*06	19950	X	18431	-0-	-1519	-0-	422	1	13503	2	N	213	24	8			416
							4272	4	234	9							
07	20956	X	15377	-0-	-5579	-0-	10553	2	4604	4	N	200	357	1	12	8	247
							220	9									

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

02	93090	X	-0-	-0-	-93090	-0-					N	-0-					291
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
*07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	158	4	131	9	N	119	36	8			374

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
*03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	3117	2	3038	4	N	81	1	8			349
							89	9									
*04	37813	X	37813	-0-	-0-	-0-	8236	2	28470	4	N	1006	930	1	6	8	419
							1107	9									
*05	37310	X	37310	-0-	-0-	-0-	25911	2	10469	4	N	845	920	1	5	8	339
							930	9									
*06	30312	X	30312	-0-	-0-	-0-	28778	2	680	4	N	776	745	1	11	8	359
							854	9									
*07	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	27851	2	398	4	N	792	729	1	4	8	418
							871	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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
02	92568 X	5480	-0-	-87088	-0-	3096	3	1927	4	N	415	372	1			283
						457	9									
*03	98952 X	1203	-0-	-97749	-0-	436	1	550	4	N	197	6	8			474
						217	9									
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	420	1	687	4	N	192	381	1			285
						211	9									
*05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	436	1	785	4	N	187	2	8			470
						206	9									
*06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	422	1	270	4	N	52	375	1	2	8	145
						57	9									
*07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	4			N	-0-					145

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	3901	3	102	4	N	1397	1126	1			478
						1537	9									
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	3682	3	62	4	N	1153	1111	1			520
						1268	9									
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4151	3	2	4	N	771	743	1			548
						848	9									
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	4442	3	18	4	N	760	722	1			586
						836	9									
06	1350 X	703	-0-	-647	-0-	517	3	2	4	N	167	364	1			389
						184	9									
*07	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5215	3	249	4	N	1080	731	1			738
						1188	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23722 X	14570	-0-	-9152	-0-	13742	3	828	9	N	753	753	1			8857
03	25358 X	16484	-0-	-8874	-0-	15244	3	1240	9	N	1127	1115	0			8869
04	20400 X	15761	-0-	-4639	-0-	14770	3	991	9	N	901	742	1			9028
05	21080 X	19332	-0-	-1748	-0-	17954	3	1378	9	N	1253	1094	1			9187
06	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	17675	3	1198	9	N	1089	736	1			9540
*07	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	18199	3	1034	9	N	940	1072	1			9408

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

02	14B DENY	18966	-0-	18966	18966	17513	3	234	4	N	1108	1108	0			7105
						1219	9									
03	T. A.	20763	-0-	20763	39729	19402	3	280	4	N	983	944	0	14	1	7130
						1081	9									
04	59231 X	19502	-0-	-39729	-0-	18229	3	44	4	N	1117	1125	1			7122
						1229	9									
05	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	18062	3	68	4	N	1169	1104	1			7187
						1286	9									
06	23490 X	19115	-0-	-4375	-0-	17048	3	769	4	N	1180	1291	1			7076
						1298	9									
07	20770 X	20595	-0-	-175	-0-	18665	3	610	4	N	1200	1288	1			6988
						1320	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

02	15299 X	15299	-0-	-0-	-0-	14521	3	370	4	N	371	371	1			2010
						408	9									
03	19809 X	15596	-0-	-4213	-0-	14674	3	47	4	N	795	756	1			2049
						875	9									
04	19170 X	13027	-0-	-6143	-0-	11797	3	861	4	N	335	734	1			1650
						369	9									
05	19809 X	14352	-0-	-5457	-0-	13753	3	51	4	N	498	371	1			1777
						548	9									
06	16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	14351	3	1385	4	N	573	372	1			1978
						630	9									
07	16368 X	11211	-0-	-5157	-0-	9667	3	1158	4	N	351	366	1			1963
						386	9									

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

02	10469 X	5453	-0-	-5016	-0-	4833	3	620	9	N	564	564	1			2079
03	11191 X	4627	-0-	-6564	-0-	4280	3	347	9	N	315	560	1			1834
04	9270 X	4348	-0-	-4922	-0-	3847	3	501	9	N	455	546	1			1743
05	8897 X	4243	-0-	-4654	-0-	3762	3	6	4	N	432	372	1			1803
						475	9									
06	5640 X	4695	-0-	-945	-0-	4093	3	1	4	N	546	546	1			1803
						601	9									
07	5828 X	3649	-0-	-2179	-0-	3161	3	488	9	N	444	371	1			1876

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
03	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	4			N	-0-					3623
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3623
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3623
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	4			N	-0-					393
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					393
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					393
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					393
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

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

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

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

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	5405	3	1187	9	N	1079	1079	0			481
03	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	7344	3	1020	9	N	927	708	0			700
04	1710 X	1617	-0-	-93	-0-	1239	3	378	9	N	344	519	1			525
05	1767 X	348	-0-	-1419	-0-	190	3	158	9	N	144	343	1			326
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					326
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					326

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014 - P/A 10-27-2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400780					N	-0-					1336
03	400780 X	-0-	-0-	-400780	-0-					N	-0-					1336
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					1336
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					1336
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1336
*07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2	4	2	9	N	2					1338

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

02	2900 N	3971	-0-	1071	1071	2302	3	854	4	N	741	741	1			1426
						815	9									
03	1767 X	442	-0-	-1325	-0-	392	3	4	4	N	42					1468
						46	9									
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					1468
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					1468
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					1468
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					1468

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	2834	3	22	4	N	568	568	0			2827
						625	9									
03	6851 X	1498	-0-	-5353	-0-	1	1	1237	3	N	232	376	0			2683
						5	4	255	9							
04	6630 X	608	-0-	-6022	-0-	519	1	89	9	N	81					2764
05	6851 X	366	-0-	-6485	-0-	304	3	62	9	N	56	189	1			2631
06	4560 X	1404	-0-	-3156	-0-	1097	3	111	4	N	178					2809
						196	9									
*07	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6675	3	813	4	N	827	746	1			2890
						910	9									

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

02	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	10550	3	1619	9	N	1472	1472	0			3748
03	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	15366	3	1542	9	N	1402	1308	0			3842
04	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	17112	3	886	9	N	805	560	1			4087
05	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	14320	3	1256	9	N	1142	1461	1			3768
06	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	11606	3	1075	9	N	977	741	1			4004
*07	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	11087	3	689	9	N	626	542	1			4088

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-					3848
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	3	788	1			3063
04	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					3063
05	3702 X	-0-	-0-	-3702	-0-					Y	-0-					3063
06	612 X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-					3063
*07	T. A.	1461	-0-	1461	1461	1228	3	233	9	Y	212					3275

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
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	6665	3	625	9	N	568	568	1			1720
03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	7598	3	1537	4	N	188	381	0	5	1	1522
							207	9									
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8059	3	131	4	N	259	192	1			1589
							285	9									
05	7781	X	5278	-0-	-2503	-0-	5053	3	31	4	N	176	566	1			1199
							194	9									
06	7800	X	5859	-0-	-1941	-0-	5336	3	140	4	N	348					1547
							383	9									
07	9331	X	6440	-0-	-2891	-0-	6056	3	2	4	N	347	551	1			1343
							382	9									

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					1879
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					1879
04	11100	X	4790	-0-	-6310	-0-	3903	3	28	4	N	781	522	1			2138
							859	9									
05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	12927	3	288	4	N	1291	1390	1			2039
							1420	9									
06	11100	X	9177	-0-	-1923	-0-	8195	3	12	4	N	882	697	1			2224
							970	9									
*07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7317	3	35	4	N	818	869	1			2173
							900	9									

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	1050	1	18960	2	Y	1141	1139	0			93
							1255	9									
03	7502	X	7001	-0-	-501	-0-	302	1	5425	2	Y	1158	1163	0			88
							1274	9									
04	7260	X	7055	-0-	-205	-0-	324	1	5523	2	Y	1098	1058	0			128
							1208	9									
05	7502	X	6970	-0-	-532	-0-	270	1	5519	2	Y	1074	1046	0	4	1	152
							1181	9									
*06	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	200	1	5622	2	Y	1045	1056	0			141
							1150	9									
07	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	214	1	5745	2	Y	1045	1096	0			90
							1150	9									

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10208	X	8567	-0-	-1641	-0-	383	1	6912	2	Y	782	786	0			97
							412	4	860	9							
03	13299	X	12818	-0-	-481	-0-	630	1	11331	2	Y	779	779	0			97
							857	9									
04	12870	X	11278	-0-	-1592	-0-	568	1	9692	2	Y	692	727	0			62
							257	4	761	9							
05	30428	X	30428	-0-	-0-	-0-	1359	1	27753	2	Y	832	813	0	6	1	75
							401	4	915	9							
*06	38321	X	38321	-0-	-0-	-0-	1290	1	36238	2	Y	721	721	0			75
							793	9									
*07	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	1215	1	32563	2	Y	655	657	0			73
							721	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
02	12847	X	10406	-0-	-2441	-0-	482	1	8710	2	Y	632	635	0			80
							519	4	695	9							
03	17050	X	15739	-0-	-1311	-0-	793	1	14264	2	Y	620	620	0			80
							682	9									
04	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	2109	1	35952	2	Y	792	799	0			73
							953	4	871	9							
05	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	1524	1	31159	2	Y	581	591	0	4	1	59
							451	4	639	9							
*06	31653	X	31653	-0-	-0-	-0-	1068	1	30026	2	Y	508	510	0			57
							559	9									
*07	29326	X	29326	-0-	-0-	-0-	1036	1	27777	2	Y	466	467	0			56
							513	9									

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

02	8323	X	6995	-0-	-1328	-0-	315	1	5707	2	Y	575	582	0			75
							340	4	633	9							
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	514	1	9241	2	Y	601	598	0			78
							661	9									
04	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	513	1	8742	2	Y	538	563	0			53
							232	4	592	9							
05	33122	X	33122	-0-	-0-	-0-	1477	1	30196	2	Y	920	879	0	7	1	87
							437	4	1012	9							
*06	33390	X	33390	-0-	-0-	-0-	1124	1	31572	2	Y	631	646	0			72
							694	9									
*07	29587	X	29587	-0-	-0-	-0-	1042	1	27947	2	Y	544	550	0			66
							598	9									

Z&T 32 WELL #: RRCID -> 280664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9728 - 16717

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: RRCID -> 280737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6362	2	67	9	N	61					216
03	7037 X	6341	-0-	-696	-0-	6282	2	59	9	N	54	177	1			93
04	6840 X	5807	-0-	-1033	-0-	5752	2	55	9	N	50					143
05	7068 X	5023	-0-	-2045	-0-	4968	2	55	9	N	50					193
06	6840 X	5232	-0-	-1608	-0-	5185	2	47	9	N	43	172	1			64
07	6882 X	5048	-0-	-1834	-0-	4991	2	57	9	N	52					116

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

02	100224	16192	-0-	-84032	-0-	15650	3	542	9	Y	493	414	1			164
03	107136	14859	-0-	-92277	-0-	14498	3	361	9	Y	328	188	1			304
04	103680	18413	-0-	-85267	-0-	18098	3	315	9	Y	286	496	1			94
05	17298 #	15099	-0-	-2199	-0-	14609	3	490	9	Y	445	307	1			232
06	20917 R	20917	-0-	-0-	-0-	20189	3	728	9	Y	662	517	1			377
*07	0	20430	-0-	20430 B	20430	19933	3	497	9	Y	452	629	1			200

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	10770	-0-	10770	10770	10360	3	410	9	Y	373	314	1			59
05	0 W	13271	-0-	13271	24041	12981	3	290	9	Y	264	184	1			139
06	0 W	8974	-0-	8974	33015	8960	3	14	9	Y	13	89	1			63
07	0 W	8451	-0-	8451 B	41466	8341	3	110	9	Y	100	124	1			39

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

02	261 #	149	-0-	-112	-0-	120	2	29	9	N	26					102
03	815 R	815	-0-	-0-	-0-	781	2	34	9	N	31					133
04	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	N	33					166
05	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	N	22					188
06	1959 R	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26	168	1			46
*07	2112 R	2112	-0-	-0-	-0-	2097	2	15	9	N	14					60

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

02	145 #	82	-0-	-63	-0-	8	2	74	9	N	67					135
03	279 #	167	-0-	-112	-0-	40	2	127	9	N	115	168	1			82
04	270 #	162	-0-	-108	-0-	54	2	108	9	N	98					180
05	279 #	164	-0-	-115	-0-	72	2	92	9	N	84	169	1			95
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	79	2	112	9	N	102					197
*07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	89	2	79	9	N	72	172	1			97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	57	-0-	-349	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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(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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	401	-0-	-150	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	333	-0-	-207	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	533	-0-	-614	-0-	533	3			N	-0-					-0-

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
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1000	-0-	-395	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	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
02	406	X	27	-0-	-379	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	434	X	38	-0-	-396	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	420	X	28	-0-	-392	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			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
02	1711	N	1562	-0-	-149	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1495	-0-	-575	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1141	-0-	-533	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1293	-0-	-597	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	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
02	435	N	94	-0-	-341	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

02	580 X	574	-0-	-6	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	750 X	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	775 X	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	750 X	578	-0-	-172	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	744 X	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

02	290 N	200	-0-	-90	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

02	261 N	185	-0-	-76	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	580 N	471	-0-	-109	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	620 N	123	-0-	-497	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	570 N	78	-0-	-492	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

02	522 N	460	-0-	-62	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	570 N	67	-0-	-503	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

02	406 N	314	-0-	-92	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

02	580 N	443	-0-	-137	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	540 N	195	-0-	-345	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			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
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

KARICO GP, LLC 451075
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	11	2	7	9	N	6					130
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	438	3	19	9	Y	17					47
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	357	3	1	9	Y	1					48
04	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	3			Y	-0-					48
05	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					48

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	467	3	19	9	Y	17					47
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	357	3	1	9	Y	1					48
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			Y	-0-					48
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					48

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 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
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SWABD, LLC 831527
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 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
02	522	N	435	-0-	-87	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	171	1		78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50				128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	175	173	1		130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	170	1		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101				152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	165	1		69

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LATERAL OIL AND GAS, LLC 487996
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/2016

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	1116 N	94	-0-	-1022	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

02	1450 N	1132	-0-	-318	-0-	1126	3	6	9	N	5					206
03	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	998	3	2	9	N	2					208
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	9	N	6					214
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1395	3	10	9	N	9					223
06	960 N	464	-0-	-496	-0-	461	3	3	9	N	3					226
07	1519 N	1267	-0-	-252	-0-	1257	3	10	9	N	9					235

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

02	1073 N	972	-0-	-101	-0-	972	3			N	-0-					288
03	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	996	3	8	9	N	7					295
04	1080 N	966	-0-	-114	-0-	948	3	18	9	N	16					311
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1034	3	15	9	N	14					325
06	960 N	326	-0-	-634	-0-	319	3	7	9	N	6					331
07	992 N	107	-0-	-885	-0-	103	3	4	9	N	4					335

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	581	3	13	9	N	12					42
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					42
04	690 N	168	-0-	-522	-0-	168	3			N	-0-					42
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	N	2					44
06	600 N	253	-0-	-347	-0-	253	3			N	-0-					44
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					44

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

02	348 N	328	-0-	-20	-0-	328	3			N	-0-					88
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					88
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					88
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					88
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					88
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					88

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

02	464 N	460	-0-	-4	-0-	29	1	420	2	N	10					121
						11	9									
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	31	1	434	2	N	9					130
						10	9									
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	30	1	419	2	N	10					140
						11	9									
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	31	1	402	2	N	8					148
						9	9									
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	30	1	301	2	N	7					155
						8	9									
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	31	1	404	2	N	-0-					155

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

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

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

02	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	429	2	N	12					121
						13	9									
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	93	1	574	2	N	25					146
						28	9									
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	673	2	N	20					166
						22	9									
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	93	1	619	2	N	14					180
						15	9									
06	660 N	422	-0-	-238	-0-	90	1	321	2	N	10	156	1			34
						11	9									
07	806 N	586	-0-	-220	-0-	93	1	479	2	N	13					47
						14	9									

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

02	1682 N	1614	-0-	-68	-0-	29	1	1578	2	N	6					165
						7	9									
03	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	31	1	1577	2	N	11	150	1	2	8	24
						12	9									
04	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	30	1	1575	2	N	9					33
						10	9									
05	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	31	1	1613	2	N	12	1	8			44
						13	9									
06	1560 N	515	-0-	-1045	-0-	19	1	494	2	N	2					46
						2	9									
*07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	25	1	1668	2	N	12	3	8			55
						13	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

02	667 N	650	-0-	-17	-0-	87	1	563	2	N	-0-					171
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	93	1	613	2	N	1					172
						1	9									
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	N	-0-					172
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	N	1					173
						1	9									
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	90	1	605	2	N	2					175
						2	9									
07	837 N	470	-0-	-367	-0-	93	1	377	2	N	-0-					175

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	29	1	73	2	N	-0-			47
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	31	1	76	2	N	-0-			47
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	30	1	72	2	N	-0-			47
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	31	1	47	2	N	-0-			47
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	30	1	20	2	N	-0-			47
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-			47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

02	2059 N	1991	-0-	-68	-0-	29	1	1949	2	N	12			154
						13	9							
03	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	31	1	2051	2	N	13			167
						14	9							
04	2130 N	2004	-0-	-126	-0-	30	1	1965	2	N	8			175
						9	9							
05	2139 N	1735	-0-	-404	-0-	31	1	1696	2	N	7			182
						8	9							
06	2040 N	1794	-0-	-246	-0-	30	1	1758	2	N	5			187
						6	9							
07	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	31	1	1787	2	N	7			194
						8	9							

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

02	1218 N	1198	-0-	-20	-0-	58	1	1122	2	N	16			103
						18	9							
03	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	62	1	1159	2	N	17			120
						19	9							
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	60	1	1143	2	N	17			137
						19	9							
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	62	1	1181	2	N	11			148
						12	9							
06	1200 N	391	-0-	-809	-0-	38	1	351	2	N	2			150
						2	9							
*07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	40			190
						44	9							

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	-0-			18
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	31	1	764	2	Y	-0-			18
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	Y	-0-			18
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	-0-			18
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-			18
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	31	1	771	2	Y	-0-			18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
02	522	N	351	-0-	-171	-0-	87	1	263	2	N	1			165
							1	9							
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	93	1	263	2	N	-0-			165
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	90	1	279	2	N	5			170
							6	9							
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	93	1	252	2	N	4			174
							4	9							
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	90	1	304	2	N	7			181
							8	9							
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-			181

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	87	1	544	2	N	-0-			87
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	93	1	511	2	N	-0-			87
04	630	N	275	-0-	-355	-0-	90	1	185	2	N	-0-			87
05	682	N	338	-0-	-344	-0-	93	1	245	2	N	-0-			87
06	570	N	323	-0-	-247	-0-	90	1	233	2	N	-0-			87
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	93	1	55	2	N	-0-			87

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

02	7135		7135	-0-	-0-	-0-	1710	1	5425	2	N	-0-			-0-
03	5394	#	4815	-0-	-579	-0-	1771	1	3044	2	N	-0-			-0-
04	5250		2331	-0-	-2919	-0-	1823	1	508	2	N	-0-			-0-
05	9012		9012	-0-	-0-	-0-	1647	1	7365	2	N	-0-			-0-
06	12862		12862	-0-	-0-	-0-	1830	1	11032	2	N	-0-			-0-
*07	12201		12201	-0-	-0-	-0-	1891	1	10310	2	N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 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
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					12
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					12
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					12
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 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
02	52026	X	291	-0-	-51735	-0-	64	1	227	2	N	-0-					-0-
03	55614	X	597	-0-	-55017	-0-	135	1	462	2	N	-0-					-0-
04	53820	X	19	-0-	-53801	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
05	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	596	2	117	9	N	106	130	1	3	8	177
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	277	2	58	9	N	53					230
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	445	2	85	9	N	77	184	1	2	8	121
05	775	N	290	-0-	-485	-0-	271	2	19	9	N	17					138
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	340	2	185	9	N	168	168	1			138
07	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	2			N	-0-					138

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
02	10963		10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	11687		10837	-0-	-850	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
04	11310		9253	-0-	-2057	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
05	11687		10429	-0-	-1258	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
06	11310		11085	-0-	-225	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
07	11687		10054	-0-	-1633	-0-	10054	2			N	-0-					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	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
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

02	1363 N	1329	-0-	-34	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	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

02	2146 X	1110	-0-	-1036	-0-	1110	2			N	-0-					207
03	2294 X	1778	-0-	-516	-0-	1778	2			N	-0-					207
04	2220 X	1287	-0-	-933	-0-	1287	2			N	-0-					207
05	2263 X	507	-0-	-1756	-0-	507	2			N	-0-					207
06	2190 X	1728	-0-	-462	-0-	1728	2			N	-0-					207
07	1767 X	1068	-0-	-699	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			207

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	Y	2					2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

*08	124 #	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1					5
*09	120 #	86	-0-	-34	-0-	77	2	9	9	Y	8					13
*10	93 #	73	-0-	-20	-0-	69	2	4	9	Y	4					17
*11	90 #	39	-0-	-51	-0-	38	2	1	9	Y	1					18
*12	93 #	53	-0-	-40	-0-	51	2	2	9	Y	2					20
*01	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					20
*02	87 #	52	-0-	-35	-0-	52	2			Y	-0-					20
*03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					20
*04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					20
*05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					20
*06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					20
*07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					20

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

02	116 #	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					5
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					5
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					5
05	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					5
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	4	1			1
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					7
03	620 #	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					7
04	600 #	421	-0-	-179	-0-	421	2			Y	-0-					7
05	620 #	329	-0-	-291	-0-	327	2	2	9	Y	2					9
06	570 #	442	-0-	-128	-0-	441	2	1	9	Y	1	7	1			3
07	589 #	517	-0-	-72	-0-	516	2	1	9	Y	1					4

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

02	203 #	178	-0-	-25	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2					2
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	152	2	3	9	Y	3					5
07	186 #	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	Y	1					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					3
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3					6
*07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3					9

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

*08	124	#	75	-0-	-49	-0-	74	2	1	9	Y	1					9
*09	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					9
*10	93	#	57	-0-	-36	-0-	53	2	4	9	Y	4					13
*11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					13
*12	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					13
*01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					13
*02	58	#	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					13
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					13
*04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					13
*05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					13
*06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					13
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					13

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					2
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					2
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			1
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	89	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1					4
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					4

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

02	232	#	172	-0-	-60	-0-	170	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 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
02	116 #	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					1
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					1
05	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					1
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					3
04	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					3
05	217 #	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	Y	3					6
06	210 #	160	-0-	-50	-0-	159	2	1	9	Y	1	5	1			2
07	217 #	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	Y	1					3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

02	116 #	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					3
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					3
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					3
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					3
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

02	814 R	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3					17
03	930 #	869	-0-	-61	-0-	866	2	3	9	Y	3					20
04	900 #	801	-0-	-99	-0-	798	2	3	9	Y	3					23
05	930 #	610	-0-	-320	-0-	604	2	6	9	Y	5					28
06	870 #	702	-0-	-168	-0-	700	2	2	9	Y	2	22	1			8
07	868 #	584	-0-	-284	-0-	582	2	2	9	Y	2					10

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

02	754 #	683	-0-	-71	-0-	680	2	3	9	Y	3					19
03	837 #	703	-0-	-134	-0-	700	2	3	9	Y	3					22
04	750 #	560	-0-	-190	-0-	558	2	2	9	Y	2					24
05	775 #	532	-0-	-243	-0-	526	2	6	9	Y	5					29
06	750 #	690	-0-	-60	-0-	687	2	3	9	Y	3	23	1			9
07	744 #	674	-0-	-70	-0-	673	2	1	9	Y	1					10

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					2
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					2
05	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					2
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			1
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
02	754	#	738	-0-	-16	-0-	735	2	3	9	Y	3					15
03	930	#	783	-0-	-147	-0-	780	2	3	9	Y	3					18
04	810	#	604	-0-	-206	-0-	601	2	3	9	Y	3					21
05	837	#	493	-0-	-344	-0-	485	2	8	9	Y	7					28
06	810	#	640	-0-	-170	-0-	638	2	2	9	Y	2	22	1			8
07	775	#	597	-0-	-178	-0-	596	2	1	9	Y	1					9

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
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					4
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-	2	1			2
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	Y	3					7
*07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3					10

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
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					1
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					1
*05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					1
*06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
*07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					1

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
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					1

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
02	203	#	156	-0-	-47	-0-	156	2			Y	-0-					8
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					8
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	4	1			4
05	164	R	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4	3	1			5
06	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					5
07	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					5

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
02	725	#	533	-0-	-192	-0-	529	2	4	9	Y	4					16
03	682	#	493	-0-	-189	-0-	489	2	4	9	Y	4					20
04	660	#	515	-0-	-145	-0-	508	2	7	9	Y	6	10	1			16
05	682	#	575	-0-	-107	-0-	566	2	9	9	Y	8	12	1			12
06	660	#	619	-0-	-41	-0-	612	2	7	9	Y	6					18
*07	607	R	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3					21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	6	1			2
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	170	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					1
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	1	1			-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	125	2	19	9	Y	17	36	1			24
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	Y	6	27	1			3
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	3	1			3

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

*08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					6
*09	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					6
*10	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					6
*11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					6
*12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					6
*01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					6
*02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					6
*03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					6
*04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					6
*05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
*06	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					6
*07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					6

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

02	116 #	81	-0-	-35	-0-	75	2	6	9	Y	5					5
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	2	1			4
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	3	1			2
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	90 #	32	-0-	-58	-0-	30	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-	3	1			-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

02	406 #	214	-0-	-192	-0-	207	2	7	9	Y	6	12	1			11
03	434 #	232	-0-	-202	-0-	222	2	10	9	Y	9	5	1			15
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	Y	9	16	1			8
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	Y	12	7	1			13
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	261	2	21	9	Y	19	11	1			21
*07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	334	2	43	9	Y	39					60

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			1
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					1
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					1
05	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					1
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

02	203	#	92	-0-	-111	-0-	91	2	1	9	Y	1					1
03	217	#	45	-0-	-172	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

02	87	#	51	-0-	-36	-0-	47	2	4	9	N	4					4
03	93	#	67	-0-	-26	-0-	64	2	3	9	N	3	5	1			2
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	44	2	35	9	N	32	7	1			27
05	93	#	54	-0-	-39	-0-	25	2	29	9	N	26					53
06	90	#	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-	29	1			24
07	93	#	26	-0-	-67	-0-	14	2	12	9	N	11	16	1			19

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

02	290	#	153	-0-	-137	-0-	152	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	310	#	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					1
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					1
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					1
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					1
*07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					2
04	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					2
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5					7
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	5	1			3
*07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					4

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

02	116	#	82	-0-	-34	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

*08	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					5
*09	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					5
*10	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					5
*11	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					5
*12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					5
*01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					5
*02	58	#	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-					5
*03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					5
*04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					5
*05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					5
*06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5
*07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					5

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

08	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*02	1015	#	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	#	49	-0-	-1036	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
02	1421 #	644	-0-	-777	-0-	638	2	6	9	Y	5					17
03	1519 #	660	-0-	-859	-0-	657	2	3	9	Y	3					20
04	656 R	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7	10	1			17
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	Y	5	13	1			9
06	630 #	522	-0-	-108	-0-	519	2	3	9	Y	3					12
07	682 #	408	-0-	-274	-0-	405	2	3	9	Y	3					15

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

02	961 R	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8	1	1			8
03	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1189	2	11	9	Y	10	6	1			12
04	1260 #	920	-0-	-340	-0-	912	2	8	9	Y	7	8	1			11
05	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	Y	9	13	1			7
06	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1384	2	10	9	Y	9	11	1			5
*07	1209 #	806	-0-	-403	-0-	798	2	8	9	Y	7	5	1			7

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

02	435 #	417	-0-	-18	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	465 #	318	-0-	-147	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - P/A 08/31/16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
02	319	#	97	-0-	-222	-0-	91	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	337	2	24	9	Y	22	14	1			11
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					11
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	Y	10	9	1			12
06	537	R	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	Y	13	10	1			15
07	434	#	349	-0-	-85	-0-	341	2	8	9	Y	7	12	1			10

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	87	#	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1					1

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

02	290	#	159	-0-	-131	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

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

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

02	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
04	540 #	263	-0-	-277	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
05	558 #	308	-0-	-250	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
06	540 #	304	-0-	-236	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
07	558 #	333	-0-	-225	-0-	333	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

02	261 #	249	-0-	-12	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
06	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
07	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2		Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1 9	Y	1			1
03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-	1 0		-0-
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
07	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		Y	-0-			-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

02	145 #	30	-0-	-115	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
*07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. 052210
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	674	-0-	-76	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	605	-0-	-170	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

02	2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	3193 #	2883	-0-	-310	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
04	3150 #	2388	-0-	-762	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
05	3255 #	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
06	3150 #	2611	-0-	-539	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2883 #	2143	-0-	-740	-0-	2143	2			Y	-0-					-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

02	2146 #	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					108
03	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					108
04	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					108
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					108
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	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

02	1798 X	489	-0-	-1309	-0-	92	2	397	3	Y	-0-					-0-
03	1209 X	593	-0-	-616	-0-	165	2	428	3	Y	-0-					-0-
04	1110 X	265	-0-	-845	-0-	87	2	178	3	Y	-0-					-0-
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	387	2	633	3	Y	22	11	0			11
						24	9									
*06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	838	2	1344	3	Y	131	88	0			54
						144	9									
*07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	864	2	1076	3	Y	170	156	0			68
						187	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24	2	103	3	Y	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	45	2	117	3	Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	2	58	3	Y	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	118	2	193	3	Y	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	221	2	355	3	Y	-0-					-0-
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	297	2	370	3	Y	-0-					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

02	1943 N	1923	-0-	-20	-0-	1912	3	11	9	N	10					211
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2050	3	40	9	N	36					247
04	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	1973	3	34	9	N	31	181	1			97
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2034	3	48	9	N	44					141
06	2010 N	1966	-0-	-44	-0-	1924	3	42	9	N	38					179
07	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1954	3	45	9	N	41					220

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 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
02	203	N	48	-0-	-155	-0-	42	3	6	9	N	5					186
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	321	3	18	9	N	16					202
04	390	N	234	-0-	-156	-0-	176	3	58	9	N	53					255
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					263
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	183	3	2	9	N	2	170	1			95
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	187	3	11	9	N	10					105

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2640	3	79	9	N	72	1	8			152
03	3100	N	3075	-0-	-25	-0-	2925	3	150	9	N	136	180	1	5	8	103
04	3000	N	2918	-0-	-82	-0-	2833	3	85	9	N	77					180
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2877	3	96	9	N	87	9	8			258
06	2970	N	2745	-0-	-225	-0-	2624	3	121	9	N	110	168	1	3	8	197
07	3007	N	2900	-0-	-107	-0-	2802	3	98	9	N	89	170	1	9	8	107

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

02	7395	X	7096	-0-	-299	-0-	7002	3	94	9	Y	85	79	1			41
03	7905	X	7556	-0-	-349	-0-	7446	3	110	9	Y	100	78	1			63
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7369	3	166	9	Y	151	136	1			78
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8711	3	196	9	Y	178	178	1			78
06	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10118	3	185	9	Y	168	123	1			123
*07	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10942	3	133	9	Y	121	179	1			65

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2296	3	9	9	N	8					175
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2376	3	6	9	N	5					180
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	3	6	9	N	5					185
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	3	3	9	N	3					188
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2305	3	6	9	N	5					193
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	3	3	9	N	3					196

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	0	W	659	-0-	659	659	659	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	659					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	0	W	659	-0-	659	659	659	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	659					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

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					157
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					157
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					157
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					157
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					157
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 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
02	1015	#	944	-0-	-71	-0-	85	1	859	2	N	-0-					-0-
03	1085	#	947	-0-	-138	-0-	28	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1050	#	602	-0-	-448	-0-	28	1	574	2	N	-0-					-0-
05	1054	#	850	-0-	-204	-0-	28	1	822	2	N	-0-					-0-
06	990	#	205	-0-	-785	-0-	28	1	177	2	N	-0-					-0-
07	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	Y	5					25
							6	9									
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	25	1	219	2	Y	4	25	1			4
							4	9									
04	270	#	178	-0-	-92	-0-	25	1	149	2	Y	4					8
							4	9									
05	279	#	243	-0-	-36	-0-	25	1	210	2	Y	7					15
							8	9									
06	270	#	180	-0-	-90	-0-	25	1	148	2	Y	6					21
							7	9									
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					21

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					69
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	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

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

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

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

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	0 W	219	-0-	219	219	219	3			N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	219					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			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

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

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

02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	963	3	31	9	N	28					115
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	983	3	9	9	N	8					123
04	930 N	626	-0-	-304	-0-	615	2	11	9	N	10					133
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					133
06	960 N	922	-0-	-38	-0-	909	2	13	9	N	12					145
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					146

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

02	48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	48360	2			Y	-0-					-0-
03	54953 X	54953	-0-	-0-	-0-	54953	2			Y	-0-					-0-
04	49440 X	43351	-0-	-6089	-0-	43351	2			Y	-0-					-0-
05	56730 X	56730	-0-	-0-	-0-	56730	2			Y	-0-					-0-
06	54784 X	54784	-0-	-0-	-0-	54784	2			Y	-0-					-0-
07	54963 X	54419	-0-	-544	-0-	54419	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	702	2	1289	9	Y	1172	1056	0			260
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	728	2	1062	9	Y	965	1068	0			157
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	689	2	970	9	Y	882	876	0			163
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	773	2	983	9	Y	894	925	0			132
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	738	2	862	9	Y	784	825	0			91
*07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	745	2	732	9	Y	665	690	0			66

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

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-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

02	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	240	3	90	9	N	82	78	1				99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	67	3	22	4	N	31	76	1				54
							34	9										
04	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	195	3	87	4	N	103	43	1				114
							113	9										
05	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	227	3	67	4	N	93	139	1				68
							102	9										
06	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	273	3	91	9	N	83	79	1				72
*07	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	281	3	7	4	N	74						146
							81	9										

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

02	2511 N	533	-0-	-1978 B	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

02	1218 #	1202	-0-	-16	-0-	1074	2	128	9	N	116	183	1			205
03	1302 #	1222	-0-	-80	-0-	1094	2	128	9	N	116	183	1			138
04	1260 #	1108	-0-	-152	-0-	981	2	127	9	N	115					253
05	1302 #	1155	-0-	-147	-0-	1033	2	122	9	N	111	184	1			180
06	1260 #	1241	-0-	-19	-0-	1121	2	120	9	N	109					289
07	1271 #	1259	-0-	-12	-0-	1141	2	118	9	N	107	188	1			208

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	60	1	2727	2	N	40					200
						44	9									
03	1984 X	1785	-0-	-199	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					200
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	2					158
						2	9									
05	3038 X	1962	-0-	-1076	-0-	60	1	1902	2	N	-0-					158
06	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	60	1	2566	2	N	-0-					158
07	3038 X	2044	-0-	-994	-0-	60	1	1984	2	N	-0-					158

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

02	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5302	3	57	9	N	52					124
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4768	3	31	9	N	28					152
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3202	3	30	9	N	27					179
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3840	3	12	9	N	11					190
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5607	3	20	9	N	18	188	1			20
*07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4860	3	4	9	N	4					24

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

02	12093	11186	-0-	-907	-0-	319	1	10755	3	N	102	67	8					92
						112	9											
03	12927	11826	-0-	-1101	-0-	330	1	11435	3	N	55	19	8					128
						61	9											
04	12510	11600	-0-	-910	-0-	319	1	11219	3	N	56	21	8					163
						62	9											
05	12121 #	12009	-0-	-112	-0-	341	1	11561	3	N	97	150	1	65	8			45
						107	9											
06	11730 #	11259	-0-	-471	-0-	319	1	10871	3	N	63	31	8					77
						69	9											
07	11997 #	8479	-0-	-3518	-0-	253	1	8152	3	N	67	42	8					102
						74	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

02	1624 X	1456	-0-	-168	-0-	1456	3	N	-0-	-0-
03	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	1577	3	N	-0-	-0-
04	1680 X	1389	-0-	-291	-0-	1389	3	N	-0-	-0-
*05	1581 X	1270	-0-	-311	-0-	1270	3	N	-0-	-0-
*06	1530 X	944	-0-	-586	-0-	944	3	N	-0-	-0-
07	1581 X	959	-0-	-622	-0-	959	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49

THIGPIN (DEVONIAN) //CONT.// 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	725			2130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111			2241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118			2359
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			2421
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			2438
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2438

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

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-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

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-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER PRODUCTION, INC. 885913
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER PRODUCTION, INC. 885913
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	435 N	390	-0-	-45	-0-	390	3	N	-0-			-0-
03	558 N	171	-0-	-387	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-			-0-
05	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3	N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

02	2057 X	470	-0-	-1587	-0-	470	3	N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
04	300 N	65	-0-	-235	-0-	65	3	N	-0-			-0-
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06	300 N	96	-0-	-204	-0-	96	3	N	-0-			-0-
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	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 #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

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
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

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

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
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
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			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

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

02	1566	#	1416	-0-	-150	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1674	#	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1660	R	1660	-0-	-0-	-0-	1476	3	184	9	N	167					167
06	1470	#	1454	-0-	-16	-0-	1446	3	8	9	N	7	7	8			167
07	1519	#	1289	-0-	-230	-0-	1289	3			N	-0-					167

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

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC 092850
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2456	-0-	-1574	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2827	-0-	-1073	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3283	-0-	-747	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

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

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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

02	2436 X	1662	-0-	-774	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	2604 X	1763	-0-	-841	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	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

02	39875 X	36167	-0-	-3708	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
03	42625 X	37235	-0-	-5390	-0-	37235	2			N	-0-					-0-
04	41250 X	32477	-0-	-8773	-0-	32477	2			N	-0-					-0-
05	42625 X	30205	-0-	-12420	-0-	30205	2			N	-0-					-0-
06	41250 X	28910	-0-	-12340	-0-	28910	2			N	-0-					-0-
07	38657 X	28064	-0-	-10593	-0-	28064	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

02	8120 X	8043	-0-	-77	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	8657	-0-	-23	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	8161	-0-	-359	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	7693	-0-	-1111	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	8520 X	7183	-0-	-1337	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	7901	-0-	-748	-0-	7901	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
02	67570	X	51413	-0-	-16157	-0-	51413	2			N	-0-					-0-
03	64387	X	56262	-0-	-8125	-0-	56262	2			N	-0-					-0-
04	62310	X	48023	-0-	-14287	-0-	48023	2			N	-0-					-0-
05	61101	X	49354	-0-	-11747	-0-	49354	2			N	-0-					-0-
06	59130	X	48315	-0-	-10815	-0-	48315	2			N	-0-					-0-
07	56265	X	38180	-0-	-18085	-0-	38180	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4321	X	4234	-0-	-87	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4082	-0-	-418	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4062	-0-	-464	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6177	X	5585	-0-	-592	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5681	-0-	-289	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5208	-0-	-762	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5217	-0-	-921	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1827	N	1653	-0-	-174	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	1730	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	253	-0-	-8	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-			N	-0-			-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1429	-0-	-524	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

02	6351	X	6238	-0-	-113	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3103	-0-	-3345	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4111	-0-	-2554	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4791	-0-	-1659	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	4860	-0-	-3107	-0-	4860	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

02	1682	N	1491	-0-	-191	-0-	26	1	1465	3	N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

02	2664	N	2358	-0-	-306	-0-	39	1	2319	3	N	-0-					1
03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					1
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					1
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					1
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					1
07	775	X	559	-0-	-216	-0-	559	3			N	-0-					1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

02	232	N	10	-0-	-222	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

02	6119	X	6065	-0-	-54	-0-	108	1	5957	3	N	-0-					10
03	6541	X	5206	-0-	-1335	-0-	5206	3			N	-0-					10
04	6180	X	5020	-0-	-1160	-0-	5019	3	1	9	N	1	1	8			10
05	6479	X	5052	-0-	-1427	-0-	5052	3			N	-0-					10
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					10
07	6479	X	6359	-0-	-120	-0-	6359	3			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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	4060 X	2777	-0-	-1283	-0-	49	1	2728 3	N	-0-		-0-
03	4340 X	2952	-0-	-1388	-0-	2952	3		N	-0-		-0-
04	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3072	3	2 9	N	2	2 8	-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		N	-0-		-0-
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-		-0-
07	3162 X	2061	-0-	-1101	-0-	2061	3		N	-0-		-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	114	1	6326	3	N	-0-					-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4830	-0-	-720	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	3326	-0-	-3556	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	4288	-0-	-2372	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5059	-0-	-1823	-0-	5059	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	211	1	11647	3	N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	9026	-0-	-274	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	6913	-0-	-3379	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	8061	-0-	-1899	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	6518	-0-	-3774	-0-	6518	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12122	X	8768	-0-	-3354	-0-	156	1	8612	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	9988	-0-	-2970	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
04	12540	X	5194	-0-	-7346	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
06	9660	X	5259	-0-	-4401	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	3237	-0-	-6745	-0-	2295	3	942	4	N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8410	X	222	-0-	-8188	-0-	4	1	218	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	304	-0-	-8686	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	1099	-0-	-7601	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	X	6	-0-	-2394	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	13688	X	10161	-0-	-3527	-0-	181	1	9980	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	10078	-0-	-4554	-0-	10078	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	8567	-0-	-5593	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9854	-0-	-996	-0-	9854	3			N	-0-					-0-
06	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	9434	-0-	-1416	-0-	9434	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

02	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	201	1	11087	3	N	-0-					-0-
03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	3			N	-0-					-0-
05	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	3			N	-0-					-0-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

02	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	500	1	27611	3	N	-0-					-0-
03	31082	X	31082	-0-	-0-	-0-	31082	3			N	-0-					-0-
04	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	29029	3			N	-0-					-0-
05	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	22196	3	5793	4	N	-0-					-0-
06	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	22504	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	6268	-0-	-3094	-0-	6268	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	615	-0-	-563	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

02	261	N	17	-0-	-244	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					161
03	5270	X	1874	-0-	-3396	-0-	1874	3			N	-0-					161
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					161
05	5270	X	2700	-0-	-2570	-0-	2700	3			N	-0-					161
06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					161
07	5270	X	4506	-0-	-764	-0-	4506	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	97	1	5378	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2440	-0-	-1040	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	298	-0-	-3298	-0-	298	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

02	1218 X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-			-0-
03	217 X	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	13 X	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	3	N	-0-			-0-
03	1581 X	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3146	-0-	146	146	3146	3			N	-0-			-0-
*07	2857 N	2711	-0-	-146	-0-	2711	3			N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	N	-0-			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
05	651 N	429	-0-	-222	-0-	429	3			N	-0-			-0-
06	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-			-0-
07	558 N	370	-0-	-188	-0-	370	3			N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

02	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	226	1	12453	3	N	-0-			33
03	15376 X	10983	-0-	-4393	-0-	10983	3			N	-0-			33
04	14880 X	12579	-0-	-2301	-0-	12579	3			N	-0-			33
05	15376 X	9285	-0-	-6091	-0-	9285	3			N	-0-			33
06	13110 X	9794	-0-	-3316	-0-	9794	3			N	-0-			33
07	13547 X	8632	-0-	-4915	-0-	8632	3			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
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

02	290 N	223	-0-	-67	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

02	DLQ G-10	4821	-0-	4821	4821	111	1	4710	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5115	-0-	5115	9936	5115	2			N	-0-					-0-
04	12874 X	2938	-0-	-9936	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2421	-0-	-617	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

02	464 N	20	-0-	-444	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	7	-0-	-1853	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2016 - P/A 05/17/16

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2016 - P/A 05/04/16

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2016 - PLUGGED 07/12/16

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16

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

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

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

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

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

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

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

02	T. A.	271	-0-	271	1134	271	3			N	-0-					27
*03	2227 X	1093	-0-	-1134	-0-	1093	2			N	-0-					27
*04	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					27
*05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					27
*06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					27
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7801	7404	-0-	-397	59912	6536	2	868	9	N	789	873	1			207
03	8339	8433	-0-	94	60006	7550	2	883	9	N	803	864	1			146
04	8070	7254	-0-	-816	59190	6692	2	562	9	N	511	511	1			146
05	8339	5644	-0-	-2695	56495	4691	2	953	9	N	866	866	1			146
06	8070	7229	-0-	-841	55654	6422	2	807	9	N	734	679	1			201
*07	8339	6563	-0-	-1776	53878	5891	2	672	9	N	611	689	1			123

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

02	4582 X	4109	-0-	-473	-0-	4109	3			N	-0-					72
03	4929 X	4299	-0-	-630	-0-	4271	3	28	9	N	25					97
04	4770 X	4162	-0-	-608	-0-	4149	3	13	9	N	12					109
05	4929 X	4461	-0-	-468	-0-	4384	3	77	9	N	70	59	1			120
06	4740 X	4282	-0-	-458	-0-	4197	3	85	9	N	77	143	1			54
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					54

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	19	19	8			129
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	24	9	8			144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	129	1	30	8	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	40	1			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

02	34133	X	-0-	-0-	-34133	-0-					N	-0-			-0-
03	28365	X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	-0-			-0-
04	27450	X	-0-	-0-	-27450	-0-					N	-0-			-0-
05	28365	X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	-0-			-0-
06	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

02	71398	X	-0-	-0-	-71398	-0-					N	-0-			-0-
03	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-			-0-
04	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-			-0-
05	56389	X	-0-	-0-	-56389	-0-					N	-0-			-0-
06	49890	X	-0-	-0-	-49890	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	1138	1	9931	2	N	-0-			1
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1277	1	7450	2	N	-0-			1
04	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	1312	1	12328	2	N	-0-			1
05	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	1331	1	12370	2	N	-0-			1
06	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	1263	1	9976	2	N	-0-			1
*07	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	1489	1	12726	2	N	-0-			1

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25317	X	21335	-0-	-3982	-0-	145	1	21190	2	N	-0-			53
03	25327	X	23793	-0-	-1534	-0-	155	1	23638	2	N	-0-			53
04	24952	X	24952	-0-	-0-	-0-	150	1	24802	2	N	-0-			53
05	23777	X	22208	-0-	-1569	-0-	135	1	22073	2	N	-0-			53
06	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-	150	1	23555	2	N	-0-			53
07	25792	X	24466	-0-	-1326	-0-	155	1	24311	2	N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-			-0-
05	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-			-0-
06	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-			-0-
*07	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565	3			N	-0-			-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

02	12905	X	9557	-0-	-3348	-0-	1112	1	8445	2	Y	-0-			-0-
03	11129	X	9197	-0-	-1932	-0-	1188	1	8009	2	Y	-0-			-0-
04	10620	X	7715	-0-	-2905	-0-	878	1	6837	2	Y	-0-			-0-
05	10633	X	6879	-0-	-3754	-0-	790	1	6089	2	Y	-0-			-0-
06	10290	X	7999	-0-	-2291	-0-	1032	1	6967	2	Y	-0-			-0-
07	10230	X	8592	-0-	-1638	-0-	1039	1	7553	2	Y	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			N	-0-					207
*09	1080 #	134	-0-	-946	-0-	134	2			N	-0-					207
*10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					207
*11	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					207
*12	1798 #	1445	-0-	-353	-0-	1445	2			N	-0-					207
*01	1426 #	739	-0-	-687	-0-	739	2			N	-0-					207
*02	1798 #	141	-0-	-1657	-0-	141	2			N	-0-					207
*03	1922 #	652	-0-	-1270	-0-	652	2			N	-0-					207
*04	1860 #	537	-0-	-1323	-0-	537	2			N	-0-					207
*05	1457 #	1276	-0-	-181	-0-	1276	2			N	-0-					207
*06	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					207
07	651 #	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-	170	1			37

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

02	957 #	7	-0-	-950	-0-	7	2			N	-0-					53
03	1023 #	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-					53
04	990 #	408	-0-	-582	-0-	408	2			N	-0-					53
05	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					53
06	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					53
*07	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

02	725 #	28	-0-	-697	-0-	28	2			Y	-0-					30
03	775 #	201	-0-	-574	-0-	201	2			Y	-0-					30
04	750 #	225	-0-	-525	-0-	225	2			Y	-0-					30
05	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					30
06	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					30
*07	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

02	58 #	47	-0-	-11	-0-	17	2	30	9	Y	27	20	1			41
03	434 #	144	-0-	-290	-0-	121	2	23	9	Y	21	21	1			41
04	420 #	168	-0-	-252	-0-	135	2	33	9	Y	30	32	1			39
05	676 R	676	-0-	-0-	-0-	648	2	28	9	Y	25	22	1			42
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	550	2	28	9	Y	25	43	1			24
*07	669 R	669	-0-	-0-	-0-	649	2	20	9	Y	18	22	1			20

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

02	58 #	33	-0-	-25	-0-	3	2	30	9	Y	27	20	1			34
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	24	2	24	9	Y	22	21	1			35
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	27	2	33	9	Y	30	32	1			33
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	103	2	30	9	Y	27	22	1			38
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	110	2	26	9	Y	24	43	1			19
*07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	97	2	20	9	Y	18	22	1			15

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

02	58 #	40	-0-	-18	-0-	11	2	29	9	Y	26	20	1			77
03	434 #	128	-0-	-306	-0-	80	2	48	9	Y	44	42	1			79
04	420 #	156	-0-	-264	-0-	90	2	66	9	Y	60	64	1			75
05	486 R	486	-0-	-0-	-0-	432	2	54	9	Y	49	43	1	1	8	80
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	87	1			43
*07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	Y	30	45	1			28

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87 #	41	-0-	-46	-0-	11	2	30	9	Y	27	20	1			88
03	465 #	127	-0-	-338	-0-	80	2	47	9	Y	43	42	1			89
04	450 #	156	-0-	-294	-0-	90	2	66	9	Y	60	64	1			85
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	432	2	53	9	Y	48	43	1			90
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	87	1			53
*07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	Y	30	45	1			38

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

02	116 #	47	-0-	-69	-0-	17	2	30	9	Y	27	20	1			89
03	434 #	169	-0-	-265	-0-	121	2	48	9	Y	44	42	1			91
04	420 #	200	-0-	-220	-0-	135	2	65	9	Y	59	64	1			86
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	648	2	54	9	Y	49	43	1			92
06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	550	2	55	9	Y	50	87	1			55
*07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	487	2	33	9	Y	30	45	1			40

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

02	58 #	36	-0-	-22	-0-	6	2	30	9	Y	27	20	1			70
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	40	2	46	9	Y	42	42	1			70
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	45	2	67	9	Y	61	64	1			67
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	216	2	52	9	Y	47	43	1			71
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	183	2	55	9	Y	50	87	1			34
*07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	162	2	33	9	Y	30	45	1			19

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

02	26560 R	26560	-0-	-0-	-0-	26556	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	39029 #	28584	-0-	-10445	-0-	28574	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	35460 #	27915	-0-	-7545	-0-	27914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33046 #	27317	-0-	-5729	-0-	27299	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	27660 N	25378	-0-	-2282 B	-0-	25364	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	28861 N	NO RPT	-0-	-28861 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

02	0 W	10753	-0-	10753	32207	9490	3	1263	9	N	1148	1306	1			450
03	0 W	11693	-0-	11693	43900	10245	3	1448	9	N	1316	1084	1			682
04	0 W	9053	-0-	9053	52953	8404	3	649	9	N	590	741	1			531
05	0 W	6391	-0-	6391	59344	5274	3	1117	9	N	1015	926	1			620
06	0 W	3800	-0-	3800 B	63144	3116	3	684	9	N	622	710	1			532
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	63144					N	NO RPT					532

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

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

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					1
03	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	2043	-0-	2043	2043	2042	2	1	9	N	1	1	0			1
05	DLQ G-10	2171	-0-	2171	4214	2143	2	28	9	N	25	1	0			25
06	6505 R	2291	-0-	-4214	-0-	2273	2	18	9	N	16					41
*07	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	2315	2	39	9	N	35	52	0			24

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

02	957 #	835	-0-	-122	-0-	835	2			N	-0-					142
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					142
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					142
05	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					142
06	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					142
*07	1116 #	1097	-0-	-19	-0-	1097	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

02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					57
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	673	2	14	9	Y	13					70
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	499	2	33	9	Y	30					100
05	DLQ G-10	512	-0-	512	512	504	2	8	9	Y	7					107
06	DLQ G-10	425	-0-	425	937	418	2	7	9	Y	6					113
07	DLQ G-10	424	-0-	424	1361	411	2	13	9	Y	12					125

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

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

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

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					89
03	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					89
04	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					89
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					89
06	750 #	273	-0-	-477	-0-	273	3			N	-0-					89
07	775 #	165	-0-	-610	-0-	165	3			N	-0-					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

02	609 #	232	-0-	-377	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	651 #	241	-0-	-410	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	630 #	216	-0-	-414	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	496 #	232	-0-	-264	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	270 #	61	-0-	-209	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					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

02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	29	29	1			5
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	25	25	1			5
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	13	1			2
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

02	551 N	544	-0-	-7	-0-	521	2	23	9	Y	21	20	1			6
03	589 N	529	-0-	-60	-0-	506	2	23	9	Y	21	23	1			4
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	434	2	12	9	Y	11	13	1			2
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			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 #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1160	-0-	-58	-0-	1135	2	25	9	Y	23	13	1			23
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1048	2	20	9	Y	18	17	1			24
04	1080	N	686	-0-	-394	-0-	676	2	10	9	Y	9	20	1			13
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	860	2	21	9	Y	19	14	1			18
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12	20	1			10
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-	10	0			-0-

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-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	474	2	24	9	Y	22	13	1			23
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	400	2	155	4	Y	19	17	1			25
							21	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	211	2	361	4	Y	21	21	1			25
							23	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	445	2	212	4	Y	29	27	1			27
							32	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	754	2	65	9	Y	59	38	1			48
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	509	3	69	4	Y	56	66	0			38
							62	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

02	812	N	718	-0-	-94	-0-	693	2	25	9	Y	23	13	1			23
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	654	2	20	9	Y	18	17	1			24
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	604	2	10	9	Y	9	20	1			13
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	501	2	21	9	Y	19	14	1			18
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	Y	10	20	1			8
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	613	3	21	9	Y	19	14	0			13

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	986	N	770	-0-	-216	-0-	770	2			Y	-0-					13
03	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			Y	-0-					13
04	930	N	712	-0-	-218	-0-	703	2	9	9	Y	8					21
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	991	2	21	9	Y	19	22	1			18
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	Y	13	20	1			11
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	987	3	21	9	Y	19	17	0			13

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
02	14B DENY	-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-

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
02	841 N	781	-0-	-60	-0-	716	2	65	9	Y	59	59	1			11
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	702	2	53	9	Y	48	50	1			9
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	561	2	23	9	Y	21	25	1			5
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	609	2	40	9	Y	36	33	1			8
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	682	2	31	9	Y	28	29	1			7
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	659	3	28	9	Y	25	28	0			4

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
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 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
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	2	32	9	Y	29	29	1			5
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	2	9	4	Y	27	27	1			5
						30	9									
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	2	31	4	Y	25	24	1			6
						28	9									
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	26	2	19	4	Y	27	27	1			6
						30	9									
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	45	2	24	9	Y	22	23	1			5
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	59	3	7	4	Y	27	28	0			5
						30	9									

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
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	294	2	33	9	Y	30	29	1			5
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	77	2	18	4	Y	27	27	1			5
							30	9									
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	95	2	124	4	Y	25	24	1			6
							28	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	177	2	85	4	Y	27	27	1			6
							30	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	275	2	53	9	Y	48	42	1			12
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	375	3	28	4	Y	55	57	0			10
							61	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1129	2	32	9	Y	29	29	1			5
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	596	2	346	4	Y	27	27	1			5
							30	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	428	2	256	4	Y	25	24	1			6
							28	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	688	2	355	4	Y	27	27	1			6
							30	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	834	2	30	9	Y	27	26	1			7
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	792	3	98	4	Y	47	46	0			8
							52	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3123 - 3180

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 35522 01/01/2016

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

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-

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

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	81	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	85	3	8	9	Y	7	7	1			1
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	3	9	9	Y	8	7	1			2

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	748	-0-	-512	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	474	-0-	-549	-0-	474	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

02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	142	2	28	9	Y	25	25	1			4
03	403 N	101	-0-	-302	-0-	73	2	28	9	Y	25	24	1			5
04	420 N	157	-0-	-263	-0-	129	2	28	9	Y	25	24	1			6
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	9	Y	26	30	1			2
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	28	24	1			6
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	27	30	1			3

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
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	3			N	-0-					93
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					93
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					93
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	63	3	2	9	N	2					95
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	109	3	1	9	N	1					96
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	39	3	1	9	N	1					97

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3853	3	34	9	Y	31	144	1			16
03	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	3947	3	47	9	Y	43					59
04	4200	X	3707	-0-	-493	-0-	3668	3	39	9	Y	35					94
05	4340	X	3837	-0-	-503	-0-	3792	3	45	9	Y	41					135
06	4080	X	3138	-0-	-942	-0-	3099	3	39	9	Y	35	140	1			30
07	4154	X	3379	-0-	-775	-0-	3339	3	40	9	Y	36					66

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	174	N	33	-0-	-141	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			12
03	217	N	15	-0-	-202	-0-	14	3	1	9	Y	1					13
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-					13
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					13
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-	5	1			8
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					8

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

02	290	N	283	-0-	-7	-0-	281	3	2	9	Y	2	11	1			5
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	284	3	3	9	Y	3					8
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	264	3	3	9	Y	3					11
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	184	3	2	9	Y	2					13
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4	10	1			7
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4					11

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

02	319	N	224	-0-	-95	-0-	220	3	4	9	Y	4					38
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					38
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	190	3	3	9	Y	3					41
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	209	3	2	9	Y	2					43
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	208	3	1	9	Y	1					44
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	179	3	2	9	Y	2					46

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

02	348	N	293	-0-	-55	-0-	286	3	7	9	Y	6					15
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					15
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	Y	5					20
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	209	3	2	9	Y	2					22
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	239	3	1	9	Y	1					23
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	177	3	1	9	Y	1					24

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
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	204	-0-	-602	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	99	-0-	-651	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	54	-0-	-721	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

02	928	N	899	-0-	-29	-0-	898	2	1	9	Y	1					103
03	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	2			Y	-0-					103
04	900	N	120	-0-	-780	-0-	120	2			Y	-0-					103
05	961	N	65	-0-	-896	-0-	65	2			Y	-0-					103
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	2			Y	-0-					103
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					103

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	260	3	66	9	Y	60					60
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	275	3	29	9	Y	26					86
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	Y	24					110
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-					110
06	300	N	106	-0-	-194	-0-	77	3	29	9	Y	26					136
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	218	3	18	9	Y	16	109	1			43

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

02	348	N	101	-0-	-247	-0-	101	2			N	-0-					190
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					190
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					190
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					190
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					190
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					190

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	3663	-0-	3663	3663	3663	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3143	-0-	3143	6806	3143	3		Y	-0-			-0-
04	10014 X	3208	-0-	-6806	-0-	3208	3		Y	-0-			-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		Y	-0-			-0-
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3		Y	-0-			-0-
07	3906 X	3312	-0-	-594	-0-	3312	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

02	31639 X	28554	-0-	-3085	-0-	28554	3		Y	-0-			94
03	33821 X	29869	-0-	-3952	-0-	29869	3		Y	-0-			94
04	32730 X	26757	-0-	-5973	-0-	26757	3		Y	-0-			94
05	30814 X	19608	-0-	-11206	-0-	19608	3		Y	-0-	59	1	35
06	29550 X	25351	-0-	-4199	-0-	25351	3		Y	-0-			35
07	30535 X	19907	-0-	-10628	-0-	19907	3		Y	-0-			35

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

02	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2462	3	13	9	Y	12	36	1			59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2246	3	13	9	Y	12	16	1			55
04	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2635	3	9	9	Y	8	16	1			47
05	3100 N	3277	-0-	177 B	177	3277	3			Y	-0-	24	1			23
06	3000 N	2875	-0-	-125 B	52	2872	3	3	9	Y	3					26
07	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					Y	NO RPT					26

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

02	21547 #	22829	-0-	1282 B	-18610	22829	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18610																
03	23735	22844	-0-	-891 B	-19501	22838	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	22536	21486	-0-	-1050 B	-20551	21485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18692 N	21706	-0-	3014 B	-17537	21706	2			N	-0-					-0-
06	22110 N	18043	-0-	-4067 B	-17537	18043	2			N	-0-					-0-
07	22196 N	21160	-0-	-1036 B	-17537	21160	2			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07 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

02	2436 #	2446	-0-	10 B	-272	2446	3			Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -272																
03	2298 N	2570	-0-	272 B	-0-	2570	3			Y	-0-					3
04	2520 N	2473	-0-	-47 B	-0-	2473	3			Y	-0-					3
05	2604 N	2418	-0-	-186 B	-0-	2418	3			Y	-0-	2	1			1
06	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			Y	-0-					1
07	2542 N	2528	-0-	-14 B	-0-	2528	3			Y	-0-					1

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28724	29160	-0-	436 B	-2321	29160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2321												
03	23735	30670	-0-	6935 B	4614	30670	3			N	-0-					-0-
04	22536	28740	-0-	6204 B	10818	28740	3			N	-0-					-0-
05	18692	27682	-0-	8990 B	19808	27664	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	30180	29953	-0-	-227 B	19581	29953	3			N	-0-					-0-
07	31186	24879	-0-	-6307 B	13274	24879	3			N	-0-					-0-

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

02 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 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

02 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 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

02 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 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

02 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 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 #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 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
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	13244	13244	-0-	-0-	-0-	13202	3	42	9	N	38					185
03	14105	12825	-0-	-1280	-0-	12794	3	31	9	N	28	159	1			54
04	13650	11721	-0-	-1929	-0-	11696	3	25	9	N	23					77
05	14105	11152	-0-	-2953	-0-	11124	3	28	9	N	25					102
06	13650	13123	-0-	-527	-0-	13082	3	41	9	N	37					139
07	14105	12570	-0-	-1535	-0-	12542	3	28	9	N	25					164

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6203	3	13	9	Y	12	36	1			59
03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5659	3	13	9	Y	12	16	1			55
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5616	3	9	9	Y	8	16	1			47
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-	24	1			23
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4509	3	3	9	Y	3					26
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					26

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

02	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7416	2	76	9	N	69	7	8			157
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7798	2	41	9	N	37	177	1			17
04	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8108	2	30	9	N	27					44
05	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8904	2	26	9	N	24					68
06	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6800	2	12	9	N	11					79
*07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3400	2	2	9	N	2					81

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

02	24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	3			Y	-0-					117
03	26409 X	26409	-0-	-0-	-0-	26409	3			Y	-0-					117
04	25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	3			Y	-0-					117
05	26722 X	20653	-0-	-6069	-0-	20652	3	1	9	Y	1	76	1			42
06	25860 X	22536	-0-	-3324	-0-	22536	3			Y	-0-					42
07	26722 X	22056	-0-	-4666	-0-	22055	3	1	9	Y	1					43

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

02	34395 X	34395	-0-	-0-	-0-	34391	3	4	9	Y	4					156
03	38688 X	37228	-0-	-1460	-0-	37228	3			Y	-0-					156
04	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	39842	3			Y	-0-					156
05	40021 X	33934	-0-	-6087	-0-	33934	3			Y	-0-					156
06	39719 X	39719	-0-	-0-	-0-	39719	3			Y	-0-					156
07	41168 X	40564	-0-	-604	-0-	40564	3			Y	-0-					156

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	64354				N	-0-			-0-
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	61254				N	-0-			-0-
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	58254				N	-0-			-0-
*05	3100 N	-0-	-0-	-3100	55154				N	-0-			-0-
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	52154				N	-0-			-0-
*07	3100 N	6142	-0-	3042	55196	6142	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

02	8613 X	8096	-0-	-517	-0-	8094	3	2 9	Y	2			48
03	8680 X	8147	-0-	-533	-0-	8147	3		Y	-0-			48
04	8400 X	7383	-0-	-1017	-0-	7383	3		Y	-0-			48
05	8649 X	6958	-0-	-1691	-0-	6958	3		Y	-0-			48
06	8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	7034	3		Y	-0-			48
*07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3		Y	-0-			48

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

02	38856 X	38856	-0-	-0-	-0-	38757	3	99 9	N	90	182 1		156
03	39491 X	39491	-0-	-0-	-0-	39417	3	74 9	N	67			223
04	37980 X	35884	-0-	-2096	-0-	35821	3	63 9	N	57	182 1		98
05	41540 X	31743	-0-	-9797	-0-	31686	3	57 9	N	52	9 8		141
06	40200 X	30604	-0-	-9596	-0-	30546	3	58 9	N	53			194
07	41540 X	29289	-0-	-12251	-0-	29261	3	28 9	N	25			219

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

02	1421 N	1395	-0-	-26	-0-	1395	3		Y	-0-			65
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1365	3	1 9	Y	1			66
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	3	10 9	Y	9			75
05	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3		Y	-0-			75
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		Y	-0-			75
07	1581 N	1276	-0-	-305	-0-	1276	3		Y	-0-			75

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
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
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7385	3	13	9	Y	12	65	1			97
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6737	3	13	9	Y	12	27	1			82
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6724	3	9	9	Y	8	32	1			58
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-	35	1			23
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5712	3	8	9	Y	7					30
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					30

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4163	3	12	9	Y	11	17	1			39
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4217	3	12	9	Y	11	9	1			41
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4074	3	12	9	Y	11	8	1			44
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3687	3	14	9	Y	13	18	1			39
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3901	3	18	9	Y	16					55
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					55

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

02	40484	X	32428	-0-	-8056	-0-	32228	2	200	9	N	182	182	1			112
03	45756	X	24948	-0-	-20808	-0-	24948	2			N	-0-					112
04	44280	X	21851	-0-	-22429	-0-	21851	2			N	-0-					112
05	45756	X	3457	-0-	-42299	-0-	3457	2			N	-0-					112
06	37440	X	32227	-0-	-5213	-0-	32227	2			N	-0-					112
*07	37796	X	37796	-0-	-0-	-0-	37796	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

02	5539	X	5396	-0-	-143	-0-	5396	3			N	-0-					55
03	5983	X	5195	-0-	-788	-0-	5195	3			N	-0-					55
04	5790	X	5523	-0-	-267	-0-	5523	3			N	-0-					55
05	5983	X	5093	-0-	-890	-0-	5093	3			N	-0-					55
06	5610	X	5364	-0-	-246	-0-	5364	3			N	-0-					55
07	5766	X	5275	-0-	-491	-0-	5275	3			N	-0-					55

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

02	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3			Y	-0-					110
03	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3			Y	-0-					110
04	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	3			Y	-0-					110
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3			Y	-0-	69	1			41
06	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	3			Y	-0-					41
*07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			Y	-0-					41

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

02	10904	X	9373	-0-	-1531	-0-	9358	3	15	9	N	14					28
03	11656	X	9908	-0-	-1748	-0-	9887	3	21	9	N	19					47
04	10020	X	9494	-0-	-526	-0-	9480	3	14	9	N	13					60
05	10013	X	8767	-0-	-1246	-0-	8758	3	9	9	N	8					68
06	9690	X	8923	-0-	-767	-0-	8910	3	13	9	N	12					80
07	10013	X	9179	-0-	-834	-0-	9168	3	11	9	N	10					90

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	21083	X	20836	-0-	-247	-0-	20727	3	109	9	N	99					233
03	22537	X	20661	-0-	-1876	-0-	20547	3	114	9	N	104	181	1			156
04	21810	X	18953	-0-	-2857	-0-	18868	3	85	9	N	77	183	1			50
05	22258	X	14791	-0-	-7467	-0-	14763	3	28	9	N	25					75
06	21540	X	13365	-0-	-8175	-0-	13365	3			N	-0-					75
07	22258	X	17803	-0-	-4455	-0-	17782	3	21	9	N	19					94

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

02	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24582	2	103	9	N	94	184	1			128
03	33759	X	22741	-0-	-11018	-0-	22621	2	120	9	N	109					237
04	32670	X	20595	-0-	-12075	-0-	20512	2	83	9	N	75					312
05	33759	X	19498	-0-	-14261	-0-	19429	2	69	9	N	63	183	1			192
06	26490	X	17739	-0-	-8751	-0-	17552	2	187	9	N	170	181	1			181
07	26381	X	22383	-0-	-3998	-0-	22270	2	113	9	N	103					284

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

02	7047	#	6591	-0-	-456	-0-	6544	3	47	9	N	43					65
03	7533	#	6759	-0-	-774	-0-	6729	3	30	9	N	27					92
04	7200	#	6262	-0-	-938	-0-	6233	3	29	9	N	26					118
05	7440	#	5693	-0-	-1747	-0-	5673	3	20	9	N	18					136
06	8163	R	8163	-0-	-0-	-0-	8115	3	48	9	N	44	154	1			26
07	7037	#	6863	-0-	-174	-0-	6832	3	31	9	N	28					54

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			1
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WAHA, WEST (DELAWARE) //CONT.// 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					33
03	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					33
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					33
05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9624	2	1	9	N	1	33	3			1
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					1
*07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2871	X	1461	-0-	-1410	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	619	-0-	-2450	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2003	-0-	-967	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1292	-0-	-940	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	690	-0-	-1387	-0-	690	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6467	X	5286	-0-	-1181	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5850	-0-	-1063	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5475	-0-	-135	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5438	-0-	-232	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

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
02	5510	X	4496	-0-	-1014	-0-	4496	2			N	-0-					43
03	5890	X	4782	-0-	-1108	-0-	4782	2			N	-0-					43
04	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	4593	2			N	-0-					43
05	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	4735	2			N	-0-	43	3			-0-
*06	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4706	-0-	-99	-0-	4706	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	7142	-0-	-5971	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	8794	-0-	-3896	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	7863	-0-	-5250	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
*06	10410	X	5368	-0-	-5042	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8370	-0-	-2387	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2146	X	2145	-0-	-1	-0-	2145	3			N	-0-					19
03	2294	X	844	-0-	-1450	-0-	844	3			N	-0-					19
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					19
05	2294	X	1909	-0-	-385	-0-	1909	3			N	-0-					19
06	2220	X	1108	-0-	-1112	-0-	1108	3			N	-0-					19
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					19

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	3938	-0-	1038	1038	3938	2			N	-0-					20
03	3100	N	3838	-0-	738	1776	3838	2			N	-0-					20
04	3000	N	18805	-0-	15805	17581	18805	2			N	-0-					20
05	17581	X	-0-	-0-	-17581	-0-					N	-0-					20
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
*07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					20

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3016	X	2985	-0-	-31	-0-	2985	3			Y	-0-					45
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					45
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3131	3	7	9	Y	6					51
05	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	2850	3			Y	-0-					51
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3352	3	1	9	Y	1					52
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			Y	-0-					52

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
02	5800	X	5287	-0-	-513	-0-	5287	3			Y	-0-					101
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6527	3	2	9	Y	2					103
04	5910	X	5851	-0-	-59	-0-	5837	3	14	9	Y	13					116
05	6107	X	6036	-0-	-71	-0-	6036	3			Y	-0-					116
06	6000	X	5773	-0-	-227	-0-	5772	3	1	9	Y	1					117
07	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5949	3			Y	-0-					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26245	X	25527	-0-	-718	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	23311	-0-	-4744	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	22802	-0-	-4348	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	20685	-0-	-6936	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
06	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	28719	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	24625	-0-	-2655	-0-	24625	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 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
02	5452	X	5200	-0-	-252	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5495	-0-	-333	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5335	-0-	-5	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5359	-0-	-11	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5500	-0-	-49	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

02	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					99
03	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					99
04	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26368	2	4	9	N	4					103
05	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2			N	-0-					103
06	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					103
*07	62840	X	62840	-0-	-0-	-0-	62840	2			N	-0-					103

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

02	580	N	384	-0-	-196	-0-	384	2			N	-0-					82
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					82
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					82
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					82
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					82
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

02	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13923	2	35	9	N	32					110
03	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16052	2	15	9	N	14					124
04	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19258	2	10	9	N	9					133
05	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16542	2	8	9	N	7					140
06	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13429	2	7	9	N	6					146
*07	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	25590	2	6	9	N	5					151

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ATOKA OPERATING, INC. 036606
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

02	56086	X	56086	-0-	-0-	-0-	55422	2	664	9	N	604	744	1			257
03	56663	X	56663	-0-	-0-	-0-	56166	2	497	9	N	452	552	1			157
04	45396	X	45396	-0-	-0-	-0-	45097	2	299	9	N	272	186	1			243
05	43400	X	30149	-0-	-13251	-0-	30076	2	73	9	N	66					309
06	42000	X	25170	-0-	-16830	-0-	25097	2	73	9	N	66	176	1			199
07	43400	X	26980	-0-	-16420	-0-	26902	2	78	9	N	71					270

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

02	6633		6633	-0-	-0-	-0-	6602	3	31	9	Y	28	28	0			2
03	6738	R	6738	-0-	-0-	-0-	6706	3	32	9	Y	29	29	0			2
04	6338	R	6338	-0-	-0-	-0-	6304	3	34	9	Y	31	30	0			3
05	7099	#	5904	-0-	-1195	-0-	5869	3	35	9	Y	32	34	0			1
06	6870	#	4846	-0-	-2024	-0-	4812	3	34	9	Y	31	30	0			2
07	7099	#	5970	-0-	-1129	-0-	5937	3	33	9	Y	30	29	0			3

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 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-

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

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

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	31069	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	27301	-0-	-3079	-0-	27301	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	26352	-0-	-3048	-0-	26352	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	24670	-0-	-7043	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
06	30690	X	25998	-0-	-4692	-0-	25998	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29249	-0-	-2464	-0-	29249	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
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
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					152
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					152
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					152
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					152
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					152
07	248 #	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					152

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

02	1334 #	1301	-0-	-33	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1395 #	1135	-0-	-260	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1500 #	1078	-0-	-422	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1550 #	599	-0-	-951	-0-	599	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
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
02	261 #	211	-0-	-50	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	198	2	32	4	N	-0-					-0-
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

02	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	750 N	172	-0-	-578	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	806 N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	810 N	107	-0-	-703	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	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

02	1421 N	285	-0-	-1136	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	376	-0-	-709	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

02	14B DENY	-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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	3			Y	-0-					48
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					48
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					48
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					48
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					48
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					48

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	819	2	132	4	N	-0-					-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-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
02	2523	N	2401	-0-	-122	-0-	2401	2			N	-0-					125
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					125
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					125
05	2573	N	1981	-0-	-592	-0-	1981	2			N	-0-					125
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					125
*07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	261	N	258	-0-	-3	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	272	2	38	4	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 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-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			36

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. //CONT.// 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	899 X	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1200 X	792	-0-	-408	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1240 X	890	-0-	-350	-0-	890	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	762	2	68	9	Y	62	58	1			11
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2087	2	73	9	Y	66	63	1			14
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	698	2	80	9	Y	73	75	1			12
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	901	2	80	9	Y	73	77	1			8
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	653	2	79	9	Y	72	76	1			4
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	649	2	92	9	Y	84	80	1			8

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

02	1160 N	569	-0-	-591	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	426	2	47	9	N	43					120
03	946 X	946	-0-	-0-	-0-	872	2	74	9	N	67					187
04	840 X	809	-0-	-31	-0-	765	2	44	9	N	40	168	1			59
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	988	2	81	9	N	74					133
06	930 X	704	-0-	-226	-0-	652	2	52	9	N	47					180
07	961 X	757	-0-	-204	-0-	699	2	58	9	N	53	174	1			59

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1566 X	439	-0-	-1127	-0-	439	2		N	-0-			-0-
03	1674 X	1438	-0-	-236	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1287	-0-	-483	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
05	465 N	240	-0-	-225	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
07	1333 N	677	-0-	-656	-0-	677	2		N	-0-			-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		N	-0-			-0-
03	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	2558	-0-	-1942	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
05	6386 X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-				N	-0-			-0-
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-				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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		Y	-0-			-0-
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
06	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-
07	2170 N	1880	-0-	-290	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2448	2	39	9	N	35					145
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2918	2	39	9	N	35					180
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	2582	2	43	9	N	39	179	1			40
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2763	2	36	9	N	33					73
06	2940	X	2064	-0-	-876	-0-	2040	2	24	9	N	22					95
07	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2737	2	50	9	N	45					140

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1136	-0-	-664	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3841	2	95	9	Y	86	79	1			16
03	3875	X	708	-0-	-3167	-0-	620	2	88	9	Y	80	79	1			17
04	4920	X	3983	-0-	-937	-0-	3887	2	96	9	Y	87	90	1			14
05	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4844	2	87	9	Y	79	85	1			8
06	4920	X	3819	-0-	-1101	-0-	3740	2	79	9	Y	72	76	1			4
*07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4409	2	98	9	Y	89	85	1			8

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-					-0-
04	2847 N	2617	-0-	-230	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3315	-0-	-285	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	3025	-0-	-575	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
*07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	493 N	464	-0-	-29	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496 N	195	-0-	-301	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
04	480 N	185	-0-	-295	-0-	23	1	162	3	N	-0-					-0-
05	496 N	185	-0-	-311	-0-	28	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	26	1	142	3	N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	26	1	141	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

02	T. A.	314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					27
03	T. A.	114	-0-	114	428	14	1	100	3	Y	-0-	6	7			21
04	547 X	119	-0-	-428	-0-	15	1	103	3	Y	1					22
						1	9									
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					22
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	17	1	90	3	Y	-0-					22
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					22

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
02	5191 #	4975	-0-	-216	-0-	4879	2	96	9	Y	87	103	1			95
03	5549 #	4392	-0-	-1157	-0-	4308	2	84	9	Y	76	104	1			67
04	5000 R	5000	-0-	-0-	-0-	67	1	4832	2	Y	92	105	1			54
						101	9									
05	5332 #	3080	-0-	-2252	-0-	25	1	3032	2	Y	21					75
						23	9									
06	5160 #	2590	-0-	-2570	-0-	27	1	2563	2	Y	-0-					75
07	5332 #	3825	-0-	-1507	-0-	3793	2	32	9	Y	29	38	1			66

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

02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					23
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					23
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

02	261 X	12	-0-	-249	-0-	12	2			N	-0-					158
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					158
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					158
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					158
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					158
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

02	203 N	6	-0-	-197	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

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

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

02	1160	X	16	-0-	-1144	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

02	1363	X	32	-0-	-1331	-0-	32	2	N	-0-			-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

02	261	X	16	-0-	-245	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

02	203	N	7	-0-	-196	-0-	7	2	N	-0-			90
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			90
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			90
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

02	4321	X	201	-0-	-4120	-0-	201	2	N	-0-			35
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-			35
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-			35
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			35
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			35
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

02	261	N	17	-0-	-244	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "E" WELL #: 16 RRCID -> 280071 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1668 - 1732

02	1334	X	22	-0-	-1312	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

02	DLQ G-10	8291	-0-	8291	18950	838	1	7453	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10420	-0-	10420	29370	1588	1	8832	2	N	-0-			-0-
04	39891 X	10521	-0-	-29370	-0-	1095	1	9426	2	N	-0-			-0-
05	10974 X	9609	-0-	-1365	-0-	1025	1	8584	2	N	-0-			-0-
06	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	1036	1	9409	2	N	-0-			-0-
07	10881 X	10360	-0-	-521	-0-	1929	1	8431	2	N	-0-			-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	4	1	1	9	N	1	1 8		-0-
03	DLQ G-10	92	-0-	92	97	14	1	78	2	N	-0-			-0-
04	169 X	72	-0-	-97	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	7069	-0-	7069	12912	714	1	6355	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4606	-0-	4606	17518	702	1	3904	2	N	-0-			-0-
04	23654 X	6136	-0-	-17518	-0-	638	1	5498	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	3061	-0-	-1124	-0-	326	1	2735	2	N	-0-			-0-
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	509	1	4619	2	N	-0-			-0-
07	7564 X	2541	-0-	-5023	-0-	473	1	2068	2	N	-0-			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

02	783 X	343	-0-	-440	-0-	35	1	308	2	N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	2	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	2	N	-0-			-0-
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	28	1	256	2	N	-0-			-0-
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	103	1	455	2	N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2016 - P/A 02/27/16

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

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

02	58 #	3	-0-	-55	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	1			N	-0-			-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-			-0-
*07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

02	0 W	3	-0-	3	1602	1	1	2	9	N	2			86
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1602					N	2			88
04	0 W	13	-0-	13	1615	11	1	2	9	N	2			90
05	0 W	7	-0-	7	1622	1	1	6	9	N	5			95
06	0 W	6	-0-	6	1628	6	1			N	-0-			95
07	0 W	8	-0-	8	1636	8	1			N	-0-			95

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

02	7598	12	-0-	-7586	-0-	12	3			N	-0-			121
03	8122	10	-0-	-8112	-0-	10	3			N	-0-			121
04	7860	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-			121
05	8122	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			121
06	7860	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-			121
07	8122	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			121

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	87 N	28	-0-	-59	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
04	600 N	113	-0-	-487	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2	N	-0-			-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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

02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

02	2784 #	1589	-0-	-1195	-0-	1589	2	Y	-0-			14
03	3038 #	2086	-0-	-952	-0-	2086	2	Y	-0-			14
04	2940 #	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2	Y	-0-			14
05	3038 #	2043	-0-	-995	-0-	2043	2	Y	-0-			14
06	2010 #	1763	-0-	-247	-0-	1763	2	Y	-0-			14
07	2077 #	1709	-0-	-368	-0-	1709	2	Y	-0-			14

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

02	3277 #	824	-0-	-2453	-0-	823	2	1 9	N	1		78
03	2976 #	1341	-0-	-1635	-0-	1340	2	1 9	N	1		79
04	2670 #	1179	-0-	-1491	-0-	1179	2		N	-0-		79
05	2418 #	1375	-0-	-1043	-0-	1375	2		N	-0-		79
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-		79
07	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400	2		N	-0-		79

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
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
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	308	1	2667	2	Y	-0-					19
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	308	1	3084	2	Y	-0-					19
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	308	1	3284	2	Y	-0-					19
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	308	1	2873	2	Y	-0-					19
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	308	1	1532	2	Y	-0-					19
*07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	308	1	2259	2	Y	-0-					19

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

02	9947	X	6765	-0-	-3182	-0-	308	1	6345	2	Y	102					231
							112	9									
03	10633	X	7484	-0-	-3149	-0-	308	1	6964	2	Y	193	182	0			242
							212	9									
04	10290	X	7957	-0-	-2333	-0-	308	1	7415	2	Y	213	366	0			89
							234	9									
05	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	308	1	8982	2	Y	190	186	0			93
							209	9									
06	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	308	1	7414	2	Y	196	185	0			104
							216	9									
07	8215	X	7810	-0-	-405	-0-	308	1	7385	2	Y	106					210
							117	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2415	2	180	9	Y	164	172	0			265
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3045	2	204	9	Y	185	186	1			264
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2799	2	176	9	Y	160	187	1			237
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2715	2	166	9	Y	151	189	1			199
06	3150	X	2371	-0-	-779	-0-	2240	2	131	9	Y	119	187	1			131
07	3255	X	1657	-0-	-1598	-0-	1518	2	139	9	Y	126					257

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3472	3	35	9	N	32	179	1			65
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3755	3	30	9	N	27					92
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3653	3	8	9	N	7					99
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3737	3	31	9	N	28					127
06	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	3583	3	58	9	N	53					180
07	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3576	3	17	9	N	15					195

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45912 06/24/2013

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	2618			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	2618			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	2618			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
02	116 N	108	-0-	-8 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

*08	8029 X	658	-0-	-7371 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*09	7770 X	548	-0-	-7222 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*10	8029 X	396	-0-	-7633 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	7770 X	336	-0-	-7434 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	8029 X	412	-0-	-7617 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*01	8029 X	263	-0-	-7766 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*02	7511 X	335	-0-	-7176 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*03	8029 X	546	-0-	-7483 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*04	7770 X	348	-0-	-7422 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*05	8029 X	371	-0-	-7658 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*06	7770 X	471	-0-	-7299 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*07	8029 X	428	-0-	-7601 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

02	393 X	393	-0-	-0- B	-0-	319	1	74	2	N	-0-					270
03	377 X	377	-0-	-0- B	-0-	341	1	36	2	N	-0-					270
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	110	1	46	2	N	-0-					270
05	186 N	17	-0-	-169 B	-0-	11	1	6	2	N	-0-					270
*06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					270
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					270

LUXE OPERATING LLC 511772
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					154
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					154
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					154
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					154
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	2					156
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	3554	3746	1			1131

OXY USA INC. 630591
WINFIELD RANCH 132-9 WELL #: 1 RRCID -> 279616 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13762 - 15780

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINFIELD RANCH 132-17 WELL #: 1 RRCID -> 280162 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 24400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

02	29 N	4	-0-	-25 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

02	SHUT IN	95	-0-	95 B	14945	95	3		N	-0-			61
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	14945				N	31	92	7	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	14945				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	14945				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	14945				N	NO RPT			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	14945				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

02	232 X	106	-0-	-126 B	-0-	103	3	3 9	N	3			3
03	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			3
04	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			38
05	124 X	42	-0-	-82 B	-0-	42	3		N	-0-			38
06	120 X	115	-0-	-5 B	-0-	115	3		N	-0-	25	1	13
07	124 X	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			13

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

02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
05	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
*07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
04	540 #	467	-0-	-73	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
05	558 #	481	-0-	-77	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
06	540 #	457	-0-	-83	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
07	527 #	443	-0-	-84	-0-	443	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
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	193	2	2	9	Y	2					2
05	217	#	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	2			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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					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
02	29	#	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			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
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-

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
02	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2295	2	20	9	Y	18	17	1			17
03	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2307	2	10	9	Y	9	18	1			8
04	2670	#	1687	-0-	-983	-0-	1673	2	14	9	Y	13	11	1			10
05	2759	#	950	-0-	-1809	-0-	938	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	2670	#	1277	-0-	-1393	-0-	1269	2	8	9	Y	7	8	1			11
07	2480	#	1395	-0-	-1085	-0-	1385	2	10	9	Y	9	15	1			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
02	667	#	582	-0-	-85	-0-	570	2	12	9	Y	11	13	1			11
03	713	#	362	-0-	-351	-0-	358	2	4	9	Y	4	12	1			3
04	630	#	10	-0-	-620	-0-	7	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	Y	10	2	1			10
06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1160	2	9	9	Y	8	7	1			11
07	4123	#	939	-0-	-3184	-0-	928	2	11	9	Y	10	15	1			6

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

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

02	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	884	2	229	9	Y	208	252	1			31
03	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1226	2	232	9	Y	211	167	1			75
04	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1363	2	259	9	Y	235	262	1			48
05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	1909	2	246	9	Y	224	169	1			103
06	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1472	2	199	9	Y	181	175	1			109
*07	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1594	2	165	9	Y	150	252	1			5

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

02	1334 #	1226	-0-	-108	-0-	1135	2	91	9	Y	83	101	1			83
03	2263 #	1696	-0-	-567	-0-	1604	2	92	9	Y	84	67	1			100
04	2190 #	1738	-0-	-452	-0-	1635	2	103	9	Y	94	105	1			89
05	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2332	2	99	9	Y	90	68	1			111
06	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2022	2	79	9	Y	72	70	1			113
*07	2157 R	2157	-0-	-0-	-0-	2091	2	66	9	Y	60	101	1			72

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014 - P&A 11/06/14

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2974	1	101	2	N	-0-					-0-
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1901	1	22	2	N	-0-					-0-
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2446	1	84	2	N	-0-					-0-
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2772	1	113	2	N	-0-					-0-
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2631	1	56	2	N	-0-					-0-
*07	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2010	1	43	2	N	-0-					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	8			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2247	2	34	9	N	31					161
03	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	2448	2	30	9	N	27					188
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2358	2	20	9	N	18	127	1			79
05	2449 N	1907	-0-	-542	-0-	1879	2	28	9	N	25					104
06	2400 N	2097	-0-	-303	-0-	2072	2	25	9	N	23					127
07	2449 N	2165	-0-	-284	-0-	2145	2	20	9	N	18					145

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47196 09/05/2015

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

02	1827 N	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					111
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

02	1305 N	1233	-0-	-72	-0-	1233	2			N	-0-					254
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					254
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					254
05	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					254
06	1230 N	1012	-0-	-218	-0-	1012	2			N	-0-					254
*07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					254

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	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

02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	Y	17					129
03	3100 N	6111	-0-	3011	3011	6109	2	2	9	Y	2					131
04	3000 N	515	-0-	-2485	526	515	2			Y	-0-	52	1			79
05	1188 N	662	-0-	-526	-0-	650	2	12	9	Y	11					90
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	889	2	21	9	Y	19					109
*07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	818	2	12	9	Y	11					120

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

02	493 N	397	-0-	-96	-0-	355	2	42	9	Y	38					84
03	527 N	254	-0-	-273	-0-	250	2	4	9	Y	4					88
04	720 N	423	-0-	-297	-0-	386	2	37	9	Y	34	121	1			1
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	376	2	26	9	Y	24					25
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	382	2	47	9	Y	43					68
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	478	2	28	9	Y	25					93

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	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

02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	3	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	3	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	628	-0-	-422	-0-	1	1	627	2	N	-0-					-0-
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	2	1	1100	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

02	696	N	606	-0-	-90	-0-	1	1	605	2	N	-0-					-0-
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	1	1	628	2	N	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	1	1	571	2	N	-0-					-0-
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	1	1	584	2	N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	637	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

02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3041	2	307	4	N	-0-					-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3557	2	189	4	N	-0-					-0-
04	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1953	2	39	4	N	-0-					-0-
05	2356	X	1919	-0-	-437	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 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-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	174 X	37	-0-	-137	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	186 X	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90 X	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60 X	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	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

02	5481 X	5415	-0-	-66	-0-	5227	3	188	9	N	171					287
03	5859 X	5760	-0-	-99	-0-	5604	3	156	9	N	142	167	1			262
04	5670 X	5544	-0-	-126	-0-	5435	3	109	9	N	99	168	1			193
05	5859 X	4868	-0-	-991	-0-	4802	3	66	9	N	60	169	1			84
06	5670 X	5614	-0-	-56	-0-	5514	3	100	9	N	91					175
*07	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5685	3	113	9	N	103	163	1			115

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

02	754 N	688	-0-	-66	-0-	688	2			Y	-0-					69
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					69
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					69
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					69
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					69
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	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
02	3799	X	3460	-0-	-339	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3530	-0-	-400	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

02	2900	X	2286	-0-	-614	-0-	2266	3	20	9	N	18					411
03	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2537	3			N	-0-					411
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6660	3	141	9	N	128					539
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6189	3	84	9	N	76	162	1			453
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5699	3	53	9	N	48					501
07	7037	X	4231	-0-	-2806	-0-	4214	3	17	9	N	15	151	1			365

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

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

02	232	N	161	-0-	-71	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12151	X	8052	-0-	-4099	-0-	8052	2			N	-0-					60
03	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					60
04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					60
05	12989	X	12843	-0-	-146	-0-	12843	2			N	-0-					60
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					60
*07	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					60

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

02	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			Y	-0-					-0-
03	31614	X	31614	-0-	-0-	-0-	31614	2			Y	-0-					-0-
04	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2			Y	-0-					-0-
05	34902	X	34902	-0-	-0-	-0-	34902	2			Y	-0-					-0-
06	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	30993	2			Y	-0-					-0-
*07	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	30175	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

02	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1587	-0-	-543	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1433	-0-	-337	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1238	-0-	-1162	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					94
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					94
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					94
05	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					94
06	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	7836	2			N	-0-					94
*07	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2837	N	2637	-0-	-200	-0-	2637	2			N	-0-					122
03	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	2			N	-0-					122
04	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2			N	-0-					122
05	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2			N	-0-					122
06	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2			N	-0-					122
07	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2			N	-0-					122

LUXE OPERATING LLC 511772
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
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	780	N	433	-0-	-347	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	960	N	538	-0-	-422	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	842	3			N	-0-					198
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					198
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					198
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					198
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					198
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					198

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		33741	-0-	33741	33741	33741	3			N	-0-					175
03	DLQ G-10		36792	-0-	36792	70533	36792	3			N	-0-					175
04	DLQ G-10		35174	-0-	35174	105707	35174	3			N	-0-					175
05	DLQ G-10		35603	-0-	35603	141310	35596	3	7	9	N	6					181
06	DLQ G-10		36533	-0-	36533	177843	36481	3	52	9	N	47					228
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	177843					N	NO RPT					228

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	X	770	-0-	-2130	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	830	-0-	-2140	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2214	-0-	-786	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10201	-0-	-1021	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8200	-0-	-3320	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	6988	-0-	-4916	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11505	-0-	-15	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
*07	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					-0-

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

02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	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

02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2466	-0-	-448	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

02	2813	X	54	-0-	-2759	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	342	-0-	-2665	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	208	-0-	-2702	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	79	-0-	-341	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

02	1015	X	175	-0-	-840	-0-	175	2			Y	-0-					265
03	930	X	90	-0-	-840	-0-	90	2			Y	-0-					265
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	238	379	1			124
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					124
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					124
07	0	N	-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

02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10962 X	9281	-0-	-1681	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	11718 X	10825	-0-	-893	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
04	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
05	10695 X	10633	-0-	-62	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
06	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
*07	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

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

02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	519	-0-	-531	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

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

02	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	1	1	8552	3	Y	46	101	1			99
						51	9									
03	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	8962	3	89	9	Y	81					180
04	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8157	3	73	9	Y	66	91	1			155
05	8587 X	7599	-0-	-988	-0-	7532	3	67	9	Y	61	94	1			122
06	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8791	3	92	9	Y	84	103	1			103
*07	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9102	3	121	9	Y	110	87	1			126

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

02	2900 N	3619	-0-	719	781	3572	3	47	9	Y	43					154
03	3100 N	3683	-0-	583	1364	3652	3	31	9	Y	28	153	1			29
04	5395 X	4031	-0-	-1364	-0-	4011	3	20	9	Y	18					47
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3164	3	6	9	Y	5					52
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2973	3	3	9	Y	3					55
*07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3234	3	10	9	Y	9					64

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
02	5017	X	4386	-0-	-631	-0-	4335	3	51	9	Y	46	79	1			87
03	5363	X	4711	-0-	-652	-0-	4616	3	95	9	Y	86					173
04	5130	X	4364	-0-	-766	-0-	4317	3	47	9	Y	43	87	1			129
05	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	3616	3	40	9	Y	36	78	1			87
06	4710	X	3531	-0-	-1179	-0-	3437	3	94	9	Y	85	74	1			98
07	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	3347	3	55	9	Y	50	83	1			65

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	25	-0-	-62	-0-	24	1	1	2	N	-0-					104
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					104
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2	N	-0-					104
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	126	1	5	2	N	-0-					104
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	-0-					104
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	1	3	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 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
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	#	366	-0-	-69	-0-	366	3			N	-0-					49
03	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					49
04	450	#	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					49
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					49
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					49
07	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	44138 X	33150	-0-	-10988	-0-	33150	3			N	-0-			-0-
03	47182 X	44233	-0-	-2949	-0-	44233	3			N	-0-			-0-
04	45709 X	45709	-0-	-0-	-0-	45709	3			N	-0-			-0-
05	42991 X	42991	-0-	-0-	-0-	42991	3			N	-0-			-0-
06	43401 X	43401	-0-	-0-	-0-	43401	3			N	-0-			-0-
*07	47984 X	47984	-0-	-0-	-0-	47984	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

02	20619 X	19644	-0-	-975	-0-	19644	3			N	-0-			-0-
03	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	23830	3			N	-0-			-0-
04	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	3			N	-0-			-0-
05	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	25433	3			N	-0-			-0-
06	24079 X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	3			N	-0-			-0-
*07	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	23794	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

02	40948 X	33263	-0-	-7685	-0-	33263	3			N	-0-			-0-
03	43772 X	34144	-0-	-9628	-0-	34144	3			N	-0-			-0-
04	42360 X	39827	-0-	-2533	-0-	39827	3			N	-0-			-0-
05	39742 X	35539	-0-	-4203	-0-	35539	3			N	-0-			-0-
06	36060 X	28912	-0-	-7148	-0-	28912	3			N	-0-			-0-
07	41168 X	27806	-0-	-13362	-0-	27806	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

02	45008 X	44808	-0-	-200	-0-	44808	3			N	-0-			-0-
03	49910 X	42187	-0-	-7723	-0-	42187	3			N	-0-			-0-
04	48300 X	47150	-0-	-1150	-0-	47150	3			N	-0-			-0-
05	49910 X	46660	-0-	-3250	-0-	46660	3			N	-0-			-0-
06	48300 X	44432	-0-	-3868	-0-	44432	3			N	-0-			-0-
07	48732 X	45279	-0-	-3453	-0-	45279	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

02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2232	2	7	9	N	6			91
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4			95
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	N	6			101
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4			105
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2	6	9	N	5			110
*07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2740	2	7	9	N	6			116

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

02	464 N	345	-0-	-119	-0-	345	3			N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-			-0-
07	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE A WELL #: RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

02	1160 N	203	-0-	-957	-0-	203	2		N	-0-			47
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2		N	-0-			47
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			47
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			47
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			47
07	2294 N	748	-0-	-1546	-0-	748	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

02	4553 X	3271	-0-	-1282	-0-	3268	2	3	9	N	3		85
03	4867 X	3524	-0-	-1343	-0-	3511	2	13	9	N	12		97
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3730	2	6	9	N	5		102
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3965	2	7	9	N	6		108
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3790	2	8	9	N	7		115
*07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4250	2	8	9	N	7		122

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					131
03	828	N	412	-0-	-416	-0-	412	2			Y	-0-					131
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					131
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					131
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					131
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	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
02	DLQ G-10		713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-
03	1498	N	785	-0-	-713	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	107	1			50
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	81	1			80
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	10	68	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	60	1			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	51	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	46	1			45

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	83	1			91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	56	1			118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	104	1			88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	96	1			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	57	1			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1			41

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
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					Y	298	155	1			278
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	184	247	1			215
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	104	133	1			186
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	165	191	1			160
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	112	163	1			109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	119	1			121

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/16

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12 9	N	11		257
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3 9	N	3		260
04	750 X	562	-0-	-188	-0-	555	2	7 9	N	6		266
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1084	2	3 9	N	3		269
06	870 X	682	-0-	-188	-0-	679	2	3 9	N	3		272
07	899 X	701	-0-	-198	-0-	701	2		N	-0-	114 1	158

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	174	1			171
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					214
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	174	1			68
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	9	N	25					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					118