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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5500	2	39	9	N	35	175	1			45
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5500	2	165	9	N	150	175	1			20
11	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5500	2	160	9	N	145	150	1			15
12	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5500	2	94	9	N	85					100
01	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5500	2	28	9	N	25					125
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					125

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

09	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6500	2	6	9	N	5	150	1			205
10	7099 X	6522	-0-	-577	-0-	6500	2	22	9	N	20	150	1			75
11	DLQ G-10	6555	-0-	6555	6555	6500	2	55	9	N	50					125
12	DLQ G-10	6528	-0-	6528	13083	6500	2	28	9	N	25					150
01	DLQ G-10	6528	-0-	6528	19611	6500	2	28	9	N	25					175
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19611					N	NO RPT					175

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	N	-0-		-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

09	420 #	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-	-0-
10	434 #	6	-0-	-428	-0-	6	3	N	-0-	-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
12	465 #	195	-0-	-270	-0-	195	3	N	-0-	-0-
01	465 #	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-	-0-
02	392 #	383	-0-	-9	-0-	383	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

09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-	-0-
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-	-0-
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-	-0-
12	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	2	Y	-0-	-0-
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	-0-
*02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	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
09	390 #	363	-0-	-27	-0-	353	2	10	9	N	9					52
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	383	2	10	9	N	9					61
11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	371	2	21	9	N	19					80
12	372 #	308	-0-	-64	-0-	297	2	11	9	N	10					90
01	710 R	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2					92
*02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					92

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ADGO RESOURCES LLC 007912
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	193	3	77	9	N	70					246
10	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					246
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	46	155	1			137
12	279 N	77	-0-	-202 B	-0-	68	3	9	9	N	8					145
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	193	3	6	9	N	5					150
*02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	208	3	69	9	N	63	156	1			57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					42
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					42
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					42
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					42
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					42
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					27
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					27
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					13
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					13
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					13
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					13
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					13

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					22

BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	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

09	300	#	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					19
10	310	#	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					19
11	300	#	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-					19
12	279	#	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					19
01	248	#	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					19
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					19

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

09	720	#	431	-0-	-289	-0-	5	1	402	3	N	22					231
							24	9									
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	5	1	407	3	N	37	169	1			99
							41	9									
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	N	22					121
							24	9									
12	434	#	336	-0-	-98	-0-	5	1	311	3	N	18					139
							20	9									
01	465	#	219	-0-	-246	-0-	5	1	206	3	N	7					146
							8	9									
02	420	#	288	-0-	-132	-0-	5	1	268	3	N	14					160
							15	9									

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

09	427	R	427	-0-	-0-	-0-	320	3	107	9	N	97					174
10	434	#	90	-0-	-344	-0-	4	3	86	9	N	78	163	1			89
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	80					169
12	434	#	169	-0-	-265	-0-	80	3	89	9	N	81	165	1			85
01	434	#	305	-0-	-129	-0-	210	3	95	9	N	86					171
02	392	#	278	-0-	-114	-0-	194	3	84	9	N	76	167	1			80

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

09	1020	#	875	-0-	-145	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1054	#	754	-0-	-300	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	992	#	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	896	#	785	-0-	-111	-0-	785	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670 #	2129	-0-	-541	-0-	2097	3	32	9	Y	29					112
10	2759 #	2385	-0-	-374	-0-	2351	3	34	9	Y	31					143
11	2550 #	2214	-0-	-336	-0-	2175	3	39	9	Y	35					178
12	2201 #	2010	-0-	-191	-0-	1982	3	28	9	Y	25	84	1			119
01	2387 #	2027	-0-	-360	-0-	1997	3	30	9	Y	27					146
*02	2721 R	2721	-0-	-0-	-0-	2692	3	29	9	Y	26					172

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

09	10980 #	7609	-0-	-3371	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
10	11346 #	6501	-0-	-4845	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
11	10980 #	7763	-0-	-3217	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
12	8649 #	705	-0-	-7944	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	8649 #	16	-0-	-8633	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	7252 #	6241	-0-	-1011	-0-	6241	3			N	-0-					-0-

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

09	660 #	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					136
10	682 #	614	-0-	-68	-0-	611	2	3	9	N	3					139
11	660 #	639	-0-	-21	-0-	628	2	11	9	N	10					149
12	682 #	359	-0-	-323	-0-	342	2	17	9	N	15					164
01	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					164
02	588 #	486	-0-	-102	-0-	484	2	2	9	N	2					166

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

09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					152
10	494 R	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	N	5					157
11	535 R	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	N	6					163
12	496 #	215	-0-	-281	-0-	209	3	6	9	N	5					168
*01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	501	3	7	9	N	6					174
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					174

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

09	648 R	648	-0-	-0-	-0-	620	3	28	9	N	25					114
10	784 R	784	-0-	-0-	-0-	762	3	22	9	N	20					134
11	788 R	788	-0-	-0-	-0-	759	3	29	9	N	26					160
12	601 R	601	-0-	-0-	-0-	579	3	22	9	N	20					180
*01	807 R	807	-0-	-0-	-0-	795	3	12	9	N	11	163	1			28
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					28

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

09	3958 R	860	-0-	-3098	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1054 #	781	-0-	-273	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1036 #	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	390 #	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434 #	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1432 R	320	-0-	-1112	-0-	309	3	11	9	N	10					109
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	384	3	12	9	N	11					120
11	300 #	132	-0-	-168	-0-	121	3	11	9	N	10					130
12	310 #	223	-0-	-87	-0-	212	3	11	9	N	10					140
01	310 #	268	-0-	-42	-0-	253	3	15	9	N	14					154
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					154

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840 N	738	-0-	-102	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	923	-0-	-441	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	865	-0-	-365	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1859	3	17	9	N	15					164
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2078	3	39	9	N	35					199
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1906	3	33	9	N	30					229
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1347	3	24	9	N	22	179	1			72
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1757	3	32	9	N	29					101
*02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1580	3	34	9	N	31					132

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	736	-0-	-74	-0-	736	3		N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
*02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	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

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	1470 #	782	-0-	-688	-0-	782	3		N	-0-			-0-
10	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
11	1380 #	1219	-0-	-161	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
12	1395 #	834	-0-	-561	-0-	834	3		N	-0-			-0-
01	1612 #	631	-0-	-981	-0-	631	3		N	-0-			-0-
02	1456 #	455	-0-	-1001	-0-	455	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

09	996 N	205	-0-	-791	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	2310 X	2235	-0-	-75	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
11	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
12	2387 X	2249	-0-	-138	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
01	2418 X	2341	-0-	-77	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
02	2212 X	2141	-0-	-71	-0-	2141	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	834	-0-	-636	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	739	-0-	-656	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	930	N	430	-0-	-500	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	899	N	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*01	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

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

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

09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	96	-0-	-114	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

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

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					1
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					1
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					1
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

09	510	N	251	-0-	-259	-0-	21	1	230	3	N	-0-					1
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	N	-0-					1
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	19	1	198	3	N	-0-					1
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	10	1	100	3	N	-0-					1
01	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					1

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

09	300 N	184	-0-	-116	-0-	15	1	169	3	N	-0-			-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	15	1	160	3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	3	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	14	1	149	3	N	-0-			-0-

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

09	390 N	239	-0-	-151	-0-	20	1	219	3	N	-0-			-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	20	1	212	3	N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	20	1	211	3	N	-0-			-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	20	1	191	3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	3	N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	19	1	198	3	N	-0-			-0-

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

09	90 N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-

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

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

09	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	45	X	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

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

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

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

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					17
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					17
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					17
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					17
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					17
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	986	-0-	-724	-0-	81	1	905	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	86	1	909	3	N	1					1
							1	9									
11	1050	N	952	-0-	-98	-0-	84	1	868	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	90	1	876	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	89	1	863	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	74	1	764	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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

09	420	N	194	-0-	-226	-0-	16	1	178	3	N	-0-					132
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-					132
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	N	12					144
							13	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	3					147
							3	9									
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	23	1	226	3	N	10					157
							11	9									
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	20	1	208	3	N	6					163
							7	9									

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

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

09	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

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

09	450	N	182	-0-	-268	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-

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

09	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

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

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

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

09	180 N	101	-0-	-79	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-

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

09	210 N	158	-0-	-52	-0-	8	1	86	3	N	58					183
						64	9									
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	50					233
						55	9									
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	75	3	N	46	169	1			110
						51	9									
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	74	3	N	40					150
						44	9									
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	77	3	N	35					185
						39	9									
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	25					210
						28	9									

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

09	3000 X	1791	-0-	-1209	-0-	148	1	1643	3	N	-0-					1
10	3100 X	1757	-0-	-1343	-0-	151	1	1605	3	N	1					2
						1	9									
11	3000 X	1688	-0-	-1312	-0-	149	1	1538	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	1922 X	1713	-0-	-209	-0-	159	1	1553	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1922 X	1687	-0-	-235	-0-	158	1	1528	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1680 X	1500	-0-	-180	-0-	132	1	1366	3	N	2	2	1			1
						2	9									

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

09	570 N	327	-0-	-243	-0-	27	1	300	3	N	-0-					9
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	29	1	307	3	N	-0-					9
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	29	1	296	3	N	-0-					9
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	3	N	-0-					9
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	N	-0-					9
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	N	1	1	1			9
						1	9									

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	931	-0-	-809	-0-	77	1	854	3	N	-0-					-0-
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	81	1	864	3	N	1					1
							1	9									
11	1020	N	898	-0-	-122	-0-	79	1	819	3	N	-0-	1	1			-0-
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	85	1	828	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	905	-0-	-56	-0-	85	1	818	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	70	1	717	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
02	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

09	330	N	166	-0-	-164	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-

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

09	180	N	156	-0-	-24	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	84209	-0-	84209	84209	84209	4			N	-0-					-0-
07	0	426202	-0-	426202	510411	1599	1	12332	3	N	436	179	1			257
						411791	4	480	9							
08	0	349346	-0-	349346	859757	13660	1	3274	3	N	361	373	1			245
						332015	4	397	9							
09	0	297945	-0-	297945	1157702	13207	1	3118	3	N	195					440
						281405	4	215	9							
10	0	249144	-0-	249144	1406846	12592	1	1370	3	N	137	181	1			396
						235031	4	151	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	1406846					N	-0-					396
12	0	-0-	-0-	-0-	1406846					N	-0-					396
01	392564	-0-	-0-	-392564	1014282					N	2	182	1			216
*02	1014282 X	-0-	-0-	-1014282	-0-					N	-0-					216

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	94	2	36	9	N	33	57	1			16
10	217 X	104	-0-	-113	-0-	74	2	30	9	N	27	30	1			13
11	210 X	110	-0-	-100	-0-	78	2	32	9	N	29	31	1			11
12	217 X	71	-0-	-146	-0-	40	2	31	9	N	28	28	1			11
01	124 X	69	-0-	-55	-0-	38	2	31	9	N	28	30	1			9
02	112 X	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530 #	755	-0-	-775	-0-	755	2			N	-0-					43
10	1333 #	768	-0-	-565	-0-	768	2			N	-0-					43
11	1290 #	958	-0-	-332	-0-	958	2			N	-0-					43
12	1333 #	400	-0-	-933	-0-	400	2			N	-0-					43
01	775 #	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					43
02	896 #	618	-0-	-278	-0-	618	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

09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

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

09	60 X	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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

09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	322	3	74	9	Y	67	67	0			3
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	337	3	57	9	Y	52	53	0			2
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	329	3	31	9	Y	28	29	0			1
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	338	3	30	9	Y	27	27	0			1
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	342	3	32	9	Y	29	29	0			1
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	308	3	26	9	Y	24	24	0			1

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

09	1050 N	685	-0-	-365	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
11	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

09	150 X	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	155 X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90 X	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93 X	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	93 X	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	84 X	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

*09	19860	13812	-0-	-6048	104885	13500	3	312	9	Y	284	374	1	7	8	112
*10	20522	20207	-0-	-315	104570	19501	3	706	9	Y	642	559	1			195
*11	19860	22287	-0-	2427	106997	21563	3	724	9	Y	658	577	1			276
*12	20522	27141	-0-	6619	113616	26570	3	571	9	Y	519	761	1	2	8	32
*01	20522	23201	-0-	2679	116295	22491	3	710	9	Y	645	639	1			38
*02	18536	20021	-0-	1485	117780	19451	3	570	9	Y	518	517	1			39

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

09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			217
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			217
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			217
12	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			217
01	0	33	-0-	33	33	33	3	N	-0-			217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2017 - PLUGGED 02/25/17

ANNA K (ATOKA) //CONT.// 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	1			N	-0-				-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1			N	-0-				-0-
11	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	1			N	-0-				-0-
12	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1			N	-0-				-0-
01	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	1			N	-0-				-0-
02	28	N	16	-0-	-12	B	-0-	16	1			N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	1			N	-0-				105
10	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	1			N	-0-				105
11	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	1			N	-0-				105
12	13	N	9	-0-	-4	B	-0-	9	1			N	-0-				105
01	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	1			N	-0-				105
02	28	N	14	-0-	-14	B	-0-	14	1			N	-0-				105

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	13	1			N	-0-	173	1			50
10	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	30	1	8	9	N	7					57
11	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	27	1	24	9	N	22					79
12	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	27	1	31	9	N	28					107
01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	34	1	74	9	N	67					174
*02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	20	1	70	9	N	64					238

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  O & O OPERATORS, LLC.                     617028
    GREGG "B"                       WELL #:    2    RRCID -> 069300  COMPL. DATE 12/09/1976  TOTAL DEPTH  3382 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 02 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09     1590 X       142     -0-       -1448          -0-         142  2                N       -0-                                -0-
 10      930 X       649     -0-        -281          -0-         649  2                N       -0-                                -0-
 11     1650 X      -0-      -0-       -1650          -0-                               N       -0-                                -0-
 12     1705 X      -0-      -0-       -1705          -0-                               N       -0-                                -0-
 01     1705 X      -0-      -0-       -1705          -0-                               N       -0-                                -0-
 02      588 X      -0-      -0-        -588          -0-                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SMITH, MYRON A. -D-             WELL #:    2    RRCID -> 126948  COMPL. DATE 01/18/1988  TOTAL DEPTH  4945 PERF. 4530 -  4813
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -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-
```

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
09	2460	N	1264	-0-	-1196	-0-	1264	3			N	-0-					70
10	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	3			N	-0-					70
11	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	2142	3			N	-0-					70
12	1302	N	951	-0-	-351	-0-	951	3			N	-0-					70
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					70
02	1988	N	1647	-0-	-341	-0-	1647	3			N	-0-					70

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

09	107	J	17	-0-	-90	90	17	3			Y	-0-					21
10	T. A.		87	-0-	87	177	87	3			Y	-0-					21
11	140	X	53	-0-	-87	90	53	3			Y	-0-					21
12	T. A.		49	-0-	49	139	49	3			Y	-0-					21
01	T. A.		49	-0-	49	188	49	3			Y	-0-					21
02	T. A.		51	-0-	51	239	51	3			Y	-0-					21

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1830	N	1021	-0-	-809	-0-	1021	3			N	-0-					102
10	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-					102
11	930	N	704	-0-	-226	-0-	697	3	7	9	N	6					108
12	1054	N	460	-0-	-594	-0-	460	3			N	-0-					108
01	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	3			N	-0-					108
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					108

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					18
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					18
11	T. A.		3267	-0-	3267	3267	3263	2	4	9	N	4					22
12	T. A.		3300	-0-	3300	6567	3294	2	6	9	N	5					27
01	T. A.		3441	-0-	3441	10008	3433	2	8	9	N	7					34
02	T. A.		3126	-0-	3126	13134	3122	2	4	9	N	4					38

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	150	1	1371	2	N	12	170	1			61
							13	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	135	1	1682	2	N	-0-					61
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	140	1	1456	2	N	-0-					61
12	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	155	1	1323	2	N	5					66
							6	9									
01	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	155	1	1093	2	N	-0-					66
02	1400	N	1148	-0-	-252	-0-	120	1	1025	2	N	3					69
							3	9									

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

09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	150	1	4397	2	N	463	653	1			125
							509	9									
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	155	1	3571	2	N	293	163	1			255
							322	9									
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	140	1	3104	2	N	270	370	1			155
							297	9									
12	5239	X	3875	-0-	-1364	-0-	155	1	3289	2	N	300	341	1			114
							101	4	330	9							
01	5239	X	3672	-0-	-1567	-0-	155	1	3216	2	N	274	188	1			200
							301	9									
02	4732	X	3683	-0-	-1049	-0-	140	1	2559	2	N	240	343	1			97
							720	4	264	9							

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					102

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
09	630	X	466	-0-	-164	-0-	145	1	297	2	N	22	160	1			51
							24	9									
10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	145	1	576	2	N	65					116
							72	9									
11	630	X	618	-0-	-12	-0-	145	1	425	2	N	44					160
							48	9									
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	155	1	1131	2	N	55					215
							61	9									
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	155	1	917	2	N	54	165	1			104
							59	9									
*02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	120	1	758	2	N	52					156
							57	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
09	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	5894	2	340	9	N	309	338	1			79
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7084	2	312	9	N	284	180	1			183
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	6910	2	237	9	N	215	178	1			220
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5041	2	243	9	N	221	340	1			101
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5050	2	169	9	N	154	179	1			76
02	3948	X	3720	-0-	-228	-0-	3000	2	580	4	N	127					203
							140	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
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1066	2	205	9	N	186	169	1			81
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	826	2	157	9	N	143	168	1			56
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	600	2	60	4	N	170	167	1			59
							187	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	2	169	4	N	58					117
							64	9									
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					117
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					117

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
09	2872	X	753	-0-	-2119	-0-	692	2	61	9	N	55					110
10	930	X	886	-0-	-44	-0-	830	2	56	9	N	51					161
11	900	X	659	-0-	-241	-0-	604	2	55	9	N	50	181	1			30
12	930	X	741	-0-	-189	-0-	705	2	36	9	N	33					63
01	899	X	739	-0-	-160	-0-	654	2	85	9	N	77					140
*02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54					194

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
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-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
09	3000	N	37631	-0-	34631	53701	37082	2	549	9	Y	499	352	0			509
10	3100	N	37796	-0-	34696	88397	36833	2	963	9	Y	875	699	0			685
11	121909	X	33512	-0-	-88397	-0-	33021	2	491	9	Y	446	526	0	181	1	424
12	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	37181	2	721	9	Y	655	711	0			368
01	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	35195	2	604	9	Y	549	354	0			563
*02	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	34628	2	613	9	Y	557	685	0			435

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
09	73260	X	65592	-0-	-7668	-0-	63733	2	1859	9	Y	1690	376	0	1096	1	617
10	75702	X	65449	-0-	-10253	-0-	63543	2	1906	9	Y	1733	376	0	1098	1	876
11	70230	X	63205	-0-	-7025	-0-	61379	2	1826	9	Y	1660	721	0	1445	1	370
12	72571	X	63095	-0-	-9476	-0-	61178	2	1917	9	Y	1743	360	0	1085	1	668
01	72044	X	58338	-0-	-13706	-0-	56576	2	1762	9	Y	1602	368	0	1090	1	812
*02	56023	X	56023	-0-	-0-	-0-	54334	2	1689	9	Y	1535	736	0	1109	1	502

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	540	#	344	-0-	-196	-0-	30	1	314	3	N	-0-					50
10	782	R	782	-0-	-0-	-0-	30	1	752	3	N	-0-					50
11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	-0-					50
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
02	700	#	-0-	-0-	-700	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 4000 PERF. 3709 - 3722

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	30 X	10	-0-	-20	-0-	7	2	3	9	Y	3	3	1			5
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	Y	4	6	1			3
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2					4
01	31 X	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	Y	3	3	1			4
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	22	2	1	9	Y	1					5

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

09	2640 X	658	-0-	-1982	-0-	639	2	19	9	Y	17	17	1			26
10	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	2491	2	21	9	Y	19	32	1			13
11	2820 X	2696	-0-	-124	-0-	2681	2	15	9	Y	14	17	1			10
12	2914 X	2820	-0-	-94	-0-	2807	2	13	9	Y	12					22
01	2914 X	2163	-0-	-751	-0-	2149	2	14	9	Y	13	17	1			18
02	2520 X	1980	-0-	-540	-0-	1971	2	9	9	Y	8					26

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	233	-0-	-547	-0-	176	2	57	9	Y	52	51	1			79
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	685	2	63	9	Y	57	97	1			39
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	738	2	45	9	Y	41	51	1			29
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	772	2	40	9	Y	36					65
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	591	2	46	9	Y	42	52	1			55
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	542	2	25	9	Y	23					78

NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

09	180	N	87	-0-	-93	-0-	32	2	55	9	Y	50	49	1			76
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	125	2	61	9	Y	55	94	1			37
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	135	2	45	9	Y	41	50	1			28
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	141	2	37	9	Y	34					62
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	108	2	45	9	Y	41	50	1			53
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	99	2	24	9	Y	22					75

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

09	1170	X	313	-0-	-857	-0-	274	2	39	9	Y	35	34	1			53
10	1209	X	1110	-0-	-99	-0-	1068	2	42	9	Y	38	65	1			26
11	1230	X	1179	-0-	-51	-0-	1149	2	30	9	Y	27	34	1			19
12	1271	X	1229	-0-	-42	-0-	1203	2	26	9	Y	24					43
01	1271	X	951	-0-	-320	-0-	921	2	30	9	Y	27	34	1			36
02	1092	N	863	-0-	-229	-0-	845	2	18	9	Y	16					52

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

09	4140	X	1078	-0-	-3062	-0-	1078	2			N	-0-					29
10	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	3796	2			N	-0-					29
11	3990	X	3541	-0-	-449	-0-	3541	2			N	-0-					29
12	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2			N	-0-					29
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					29
02	3416	X	3345	-0-	-71	-0-	3345	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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1230	N	408	-0-	-822	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	249	-0-	-495	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	29	-0-	-901	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) //CONT.// 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350 X	1278	-0-	-72	-0-	1278	3			N	-0-					153
10	1395 X	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					153
11	1350 X	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-					153
12	1395 X	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					153
01	1395 X	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					153
02	1232 X	1213	-0-	-19	-0-	1213	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

09	870 #	561	-0-	-309	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	899 #	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	870 #	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	806 #	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	784 #	693	-0-	-91	-0-	693	2			N	-0-					-0-

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

09	2880 #	2419	-0-	-461	-0-	2419	2			N	-0-					135
10	3038 R	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					135
11	3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					135
12	3250 R	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					135
01	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					135
02	2688 #	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1920 #	1480	-0-	-440	-0-	1480	3			N	-0-					28
10	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					28
11	1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					28
12	1891 #	1506	-0-	-385	-0-	1500	3	6	9	N	5					33
01	1953 #	1287	-0-	-666	-0-	1276	3	11	9	N	10					43
02	1764 #	1259	-0-	-505	-0-	1248	3	11	9	N	10					53

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	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

09	2760 X	2414	-0-	-346	-0-	2414	3			N	-0-					35
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2950	3	12	9	N	11					46
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2911	3	14	9	N	13					59
12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2601	3	18	9	N	16					75
01	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2851	3	13	9	N	12					87
02	2576 N	1974	-0-	-602	-0-	1974	3			N	-0-					87

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

09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1277	3	12	9	N	11					191
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	3	9	9	N	8					199
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	N	17					216
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	3	14	9	N	13					229
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	3	7	9	N	6					235
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					235

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

09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	3	14	9	N	13					194
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					194
11	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					194
12	2387 N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3			N	-0-					194
01	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2272	3	4	9	N	4	175	1			23
02	2072 N	1698	-0-	-374	-0-	1697	3	1	9	N	1					24

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

09	900 N	884	-0-	-16	-0-	881	3	3	9	N	3					184
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					184
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					184
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					184
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					184
02	840 N	825	-0-	-15	-0-	818	3	7	9	N	6					190

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

09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2236	3	194	9	N	176	178	1			226
10	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	1914	3	158	9	N	144	183	1			187
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					187
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2471	3	241	9	N	219					406
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					406
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					406

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
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3767	3	119	9	N	108					312
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3512	3	122	9	N	111	334	1			89
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3927	3	156	9	N	142					231
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3920	3	172	9	N	156					387
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3947	3	177	9	N	161	177	1			371
*02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3301	3	135	9	N	123	182	1			312

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

09	2820	X	2071	-0-	-749	-0-	2062	2	9	9	N	8					120
10	2914	X	1828	-0-	-1086	-0-	1825	2	3	9	N	3					123
11	2820	X	736	-0-	-2084	-0-	736	2			N	-0-					123
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2749	2	6	9	N	5					128
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2561	2	15	9	N	14					142
*02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2241	2	15	9	N	14					156

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	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

09	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1594	2			N	-0-					7
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					7
11	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	2			N	-0-					7
12	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1464	2			N	-0-					7
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2561	2	65	9	N	59					66
*02	2800	N	4296	-0-	1496	1496	4260	2	36	9	N	33					99

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

09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					159
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					159
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					159
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					159
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					159
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	28	1	1471	3	Y	57	57	0		17
							63	9								
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	29	1	1367	3	Y	56	61	0		12
							62	9								
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	32	1	1302	3	Y	53	56	0		9
							58	9								
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	35	1	1403	3	Y	66	67	0		8
							73	9								
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	34	1	1115	3	Y	66	63	0		11
							73	9								
02	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	30	1	1030	3	Y	66	65	0		12
							73	9								

SHIDLER, MARK L., INC. 776590

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
09	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4612	3	10	9	N	9					195
10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4746	3	9	9	N	8					203
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4136	3	9	9	N	8					211
12	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4773	3	12	9	N	11					222
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4296	3	7	9	N	6					228
*02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4773	3	7	9	N	6					234

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	762	2	94	4	N	181	188	1	1	8	256
						199	9									
10	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	1084	2	195	9	N	177	184	1			249
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	914	2	39	4	N	182	188	1			243
						200	9									
12	1085 N	685	-0-	-400	-0-	517	2	45	4	N	112					355
						123	9									
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	147	2	807	4	N	82					437
						90	9									
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	890	2	184	4	N	211	369	1			279
						232	9									

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	148	2	51	9	N	46	179	1			225
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	N	43					268
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	108	2	45	9	N	41					309
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	35	2	53	9	N	48					357
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	101	2	47	9	N	43					400
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	45	2	45	9	N	41					441

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

09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-
10	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
11	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
01	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
*02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	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

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2016 - P/A 09/03/16

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

09	11280 X	4335	-0-	-6945	-0-	4335	2		N	-0-			93
10	11656 X	8274	-0-	-3382	-0-	8274	2		N	-0-			-0-
11	11280 X	9106	-0-	-2174	-0-	9106	2		N	-0-			93
12	10199 X	9488	-0-	-711	-0-	9488	2		N	-0-			93
01	10199 X	9624	-0-	-575	-0-	9624	2		N	-0-			93
*02	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2		N	-0-			93

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	12960 X	8154	-0-	-4806	-0-	8154	3		N	-0-			-0-
10	12896 X	8435	-0-	-4461	-0-	8435	3		N	-0-			-0-
11	12480 X	10150	-0-	-2330	-0-	10150	3		N	-0-			-0-
12	12617 X	11265	-0-	-1352	-0-	11265	3		N	-0-			-0-
01	11067 X	10557	-0-	-510	-0-	10557	3		N	-0-			-0-
*02	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8987	3	9 9	N	8			8

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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					163
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	82	2	1	9	Y	1					164
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					164
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	73	2	2	9	Y	2					166
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	Y	5					171
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					172

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

09	6660	X	5551	-0-	-1109	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6533	-0-	-67	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6657	-0-	-163	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6051	-0-	-165	-0-	6051	3			N	-0-					-0-

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

09	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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

09	6720	X	978	-0-	-5742	-0-	978	3			N	-0-					104
10	6944	X	2254	-0-	-4690	-0-	2254	3			N	-0-					104
11	6720	X	2539	-0-	-4181	-0-	2539	3			N	-0-					104
12	6944	X	2425	-0-	-4519	-0-	2425	3			N	-0-					104
01	5859	X	212	-0-	-5647	-0-	212	3			N	-0-					104
*02	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19140	3	13	9	N	12					116

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

09	930	X	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					223
10	961	X	713	-0-	-248	-0-	713	3			N	-0-					223
11	930	X	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					223
12	961	X	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					223
01	961	X	673	-0-	-288	-0-	673	3			N	-0-					223
02	840	X	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-					223

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

09	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	3			N	-0-					113
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					113
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					113
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					113
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					113
02	1008	N	860	-0-	-148	-0-	860	3			N	-0-					113

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
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2378	-0-	-567	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3450	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4454	3	17	4	Y	13	8	1			5
							14	9									
01	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8695	3	13	4	Y	11	12	1			4
							12	9									
*02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5431	3	17	9	Y	15	11	1			8

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

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
10	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	3			N	-0-					115
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
*02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					115

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

09	9270	X	5952	-0-	-3318	-0-	5951	3	1	9	N	1					22
10	9579	X	3474	-0-	-6105	-0-	3474	3			N	-0-					22
11	9270	X	3589	-0-	-5681	-0-	3589	3			N	-0-					22
12	8463	X	3639	-0-	-4824	-0-	3639	3			N	-0-					22
01	7254	X	5213	-0-	-2041	-0-	5212	3	1	9	N	1					23
*02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8597	3	2	9	N	2					25

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

09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6837	3	1	9	N	1					195
10	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17811	3	7	9	N	6					201
11	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16910	3			N	-0-					201
12	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	3			N	-0-					201
01	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15491	3	2	9	N	2					203
*02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13418	3	3	9	N	3					206

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

09	3210	#	1768	-0-	-1442	-0-	1754	3	14	9	N	13					147
10	3317	#	2851	-0-	-466	-0-	2823	3	28	9	N	25					172
11	3210	#	2512	-0-	-698	-0-	2462	3	50	9	N	45					217
12	2573	#	2356	-0-	-217	-0-	2350	3	6	9	N	5					222
01	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	2884	3	31	9	N	28					250
*02	3022	R	3022	-0-	-0-	-0-	2990	3	32	9	N	29	162	1			117

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			45
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			45
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-			45
12	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-			45
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			45
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-			45

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

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			62
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			62
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-			62
12	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-			62
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			62
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-			62

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

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			43
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			43
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			43
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			43
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			43
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	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
09	DLQ G-10	678	-0-	678	678	669	3	9	9	Y	8					71
10	DLQ G-10	749	-0-	749	1427	727	3	22	9	Y	20					91
11	DLQ G-10	757	-0-	757	2184	721	3	36	9	Y	33					124
12	DLQ G-10	705	-0-	705	2889	674	3	31	9	Y	28	85	1			67
01	2100 N	736	-0-	-1364	1525	697	3	39	9	Y	35					102
*02	2142 N	617	-0-	-1525	-0-	610	3	7	9	Y	6	82	1			26

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

09	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					195
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					195
11	510 N	310	-0-	-200	-0-	310	3			N	-0-					195
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					195
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					195
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	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

09	150 X	97	-0-	-53	-0-	16	1	81	3	N	-0-					-0-
10	124 X	100	-0-	-24	-0-	17	1	83	3	N	-0-					-0-
11	120 X	114	-0-	-6	-0-	18	1	96	3	N	-0-					-0-
12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	418	1	2280	3	N	-0-					-0-
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	112 X	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-

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

09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	224 #	30	-0-	-194	-0-	30	3			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

09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	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

09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-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
09	8	X	3	-0-	-5	-0-	2	2	1	9	Y	1					3
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	2	1			1
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	Y	4					5
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	2	15	9	Y	14	5	1			14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	2	8	9	Y	7	14	1			7
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	Y	7	7	1			7

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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					3
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			1
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	Y	5					6
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	15	2	17	9	Y	15	6	1			15
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	2	7	9	Y	6	15	1			6
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	Y	6	6	1			6

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
09	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	14	X	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	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
09	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	458	-0-	-232	-0-	383	2	75	9	Y	68					76
10	713	X	184	-0-	-529	-0-	130	2	54	9	Y	49	77	1			48
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	180	2	107	9	Y	97	95	1			50
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	639	2	128	9	Y	116	146	1			20
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	844	2	88	9	Y	80	42	1			58
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	350	2	56	9	Y	51	79	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	900	#	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	930	#	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	900	#	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	930	#	199	-0-	-731	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	930	#	26	-0-	-904	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	840	#	25	-0-	-815	-0-	25	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	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

09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	133	2	207	9	N	188	179	1			212
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	197	2	185	9	N	168	176	1			204
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	208	2	180	9	N	164	178	1			190
12	341 #	290	-0-	-51	-0-	7	2	283	9	N	257	171	1			276
01	372 #	315	-0-	-57	-0-	22	2	293	9	N	266	338	1			204
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					204

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APACHE CORPORATION 027200

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

09	DLQ G-10	6576	-0-	6576	13507	6561	3	15	9	Y	14	30	1			9
10	DLQ G-10	6200	-0-	6200	19707	6179	3	21	9	Y	19					28
11	DLQ G-10	5868	-0-	5868	25575	5843	3	25	9	Y	23	29	1			22
12	32675 X	7100	-0-	-25575	-0-	7074	3	26	9	Y	24	30	1			16
01	6944 X	6936	-0-	-8	-0-	6911	3	25	9	Y	23					39
*02	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6226	3	18	9	Y	16	29	1			26

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

09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	3			N	-0-					43
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					43
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	N	-0-					43
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	772	3	N	3					46
						3	9									
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	568	3	N	9					55
						10	9									
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	N	4					59
						4	9									

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984

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

09	900 N	513	-0-	-387	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	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

09	5160 X	3394	-0-	-1766	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5561	2	3	9	Y	3					3
11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			Y	-0-					3
12	5332 X	5317	-0-	-15	-0-	5317	2			Y	-0-					3
01	5332 X	5260	-0-	-72	-0-	5259	2	1	9	Y	1	2	1			2
*02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5003	2	42	9	Y	38					40

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

09	9810 X	4685	-0-	-5125	-0-	4685	2			Y	-0-					65
10	10137 X	10038	-0-	-99	-0-	10038	2			Y	-0-					65
11	9810 X	3942	-0-	-5868	-0-	3942	2			Y	-0-					65
12	10137 X	7613	-0-	-2524	-0-	7600	2	13	9	Y	12					77
01	10044 X	7591	-0-	-2453	-0-	7578	2	13	9	Y	12	35	1			54
*02	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6959	2	2	9	Y	2					56

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1740 N	567	-0-	-1173	-0-	556	3	5	4	Y	5					5
						6	9									
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	3	20	4	Y	2	6	1			1
						2	9									
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1274	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	1829 N	1213	-0-	-616	-0-	1198	3	1	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	1517	3	1	9	Y	1	5	1			1

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

09	1530 N	691	-0-	-839	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	24750 X	11362	-0-	-13388	-0-	11297	3	51	4	Y	13	13	1			10
						14	9									
10	25575 X	22930	-0-	-2645	-0-	22752	3	178	4	Y	-0-	10	1			-0-
11	24953 X	24953	-0-	-0-	-0-	24911	3	42	4	Y	-0-					-0-
12	25544 X	25397	-0-	-147	-0-	25283	3	100	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
01	24428 X	22906	-0-	-1522	-0-	22853	3	28	4	Y	23	20	1			8
						25	9									
02	23296 X	20729	-0-	-2567	-0-	20727	3	2	4	Y	-0-	8	1			-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
09	11940 X	3890	-0-	-8050	-0-	3870	3	16	4	Y	4	1	1			4
						4	9									
10	11873 X	8368	-0-	-3505	-0-	8318	3	50	4	Y	-0-	4	1			-0-
11	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	11965	3	22	4	Y	-0-					-0-
12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11585	3	52	4	Y	-0-					-0-
01	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11364	3	15	4	Y	6	4	1			2
						7	9									
02	11200 X	10468	-0-	-732	-0-	10452	3	1	4	Y	14	9	1			7
						15	9									

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
09	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			Y	-0-					-0-
10	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			Y	-0-					-0-
11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			Y	-0-					-0-
12	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			Y	-0-					-0-
01	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			Y	-0-					-0-
02	14028 X	10285	-0-	-3743	-0-	10285	2			Y	-0-					-0-

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
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					6
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					6
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					6
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					6
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	9120 X	4459	-0-	-4661	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
10	9610 X	5465	-0-	-4145	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
11	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			Y	-0-					-0-
12	9610 X	9418	-0-	-192	-0-	9418	2			Y	-0-					-0-
01	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-
02	9156 X	8654	-0-	-502	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-

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

09	10590 X	5881	-0-	-4709	-0-	5881	3			Y	-0-					143
10	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	12317	3	2	9	Y	2					145
11	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	3			Y	-0-					145
12	14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	14251	3	3	9	Y	3					148
01	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	13153	3	1	9	Y	1					149
02	12236 X	12231	-0-	-5	-0-	12231	3			Y	-0-					149

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

09	27750 X	14517	-0-	-13233	-0-	14425	3	77	4	Y	14	12	1			11
						15	9									
10	28675 X	27723	-0-	-952	-0-	27394	3	326	4	Y	3	13	1			1
						3	9									
11	27750 X	25146	-0-	-2604	-0-	25088	3	47	4	Y	10	6	1			5
						11	9									
12	25477 X	25477	-0-	-0-	-0-	25355	3	109	4	Y	12	13	1			4
						13	9									
01	27714 X	22755	-0-	-4959	-0-	22681	3	31	4	Y	39	30	1			13
						43	9									
02	25032 X	22728	-0-	-2304	-0-	22670	3	2	4	Y	51	37	1			27
						56	9									

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	DLQ G-10	18224	-0-	18224	39681	18209	3	15	9	Y	14	30	1	9
10	DLQ G-10	21874	-0-	21874	61555	21853	3	21	9	Y	19			28
11	DLQ G-10	19973	-0-	19973	81528	19948	3	25	9	Y	23	29	1	22
12	102644 X	21116	-0-	-81528	-0-	21090	3	26	9	Y	24	30	1	16
01	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	21851	3	25	9	Y	23			39
02	19264 X	16665	-0-	-2599	-0-	16647	3	18	9	Y	16	29	1	26

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

09	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-			193
10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-			193
11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-			193
12	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-			193
01	6355 X	5453	-0-	-902	-0-	5453	2			N	-0-			193
*02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-			188

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

09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-			40
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-			40
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-			40
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-			40
01	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2733	3	4	9	N	4			44
02	2016 N	1288	-0-	-728	-0-	1275	3	13	9	N	12			56

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

09	11340 X	368	-0-	-10972	-0-	368	3			N	-0-			19
10	11718 X	6208	-0-	-5510	-0-	6208	3			N	-0-			19
11	8550 X	7284	-0-	-1266	-0-	7271	3	13	9	N	12			31
12	8339 X	3920	-0-	-4419	-0-	3920	3			N	-0-			31
01	6200 X	3107	-0-	-3093	-0-	3100	3	7	9	N	6			37
02	4592 X	2382	-0-	-2210	-0-	2378	3	4	9	N	4			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4746	2	1	9	Y	1					258
10	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	3367	2			Y	-0-					258
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			Y	-0-					258
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7196	2	53	9	Y	48					306
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6998	2	52	9	Y	47	139	1			214
02	4676	X	3994	-0-	-682	-0-	3986	2	8	9	Y	7					221

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

09	6390	X	5457	-0-	-933	-0-	5303	3	141	4	Y	12					12
							13	9									
10	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9194	3	96	4	Y	2	13	1			1
							2	9									
11	6390	X	4723	-0-	-1667	-0-	4712	3	11	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	5735	X	3441	-0-	-2294	-0-	3409	3	18	4	Y	13	8	1			5
							14	9									
01	7192	X	5088	-0-	-2104	-0-	5082	3	5	4	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	6328	X	4835	-0-	-1493	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-

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

09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	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

09	24240	X	11509	-0-	-12731	-0-	11462	2	47	9	N	43	182	1			64
10	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25686	2	257	9	N	234	181	1			117
11	26921	X	26921	-0-	-0-	-0-	26555	2	366	9	N	333	182	1			268
12	24831	X	23545	-0-	-1286	-0-	23291	2	254	9	N	231	367	1			132
01	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	26959	2	317	9	N	288	182	1			238
02	25116	X	21467	-0-	-3649	-0-	21192	2	275	9	N	250	371	1			117

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

09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9247	3	56	4	Y	5					5
							6	9									
10	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12789	3	100	4	Y	3	7	1			1
							3	9									
11	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21006	3	32	4	Y	36	18	1			19
							40	9									
12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	21154	3	88	4	Y	27	37	1			9
							30	9									
01	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22225	3	27	4	Y	7	14	1			2
							8	9									
02	19684	X	19647	-0-	-37	-0-	19637	3	2	4	Y	7	5	1			4
							8	9									

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

09	2880	X	2177	-0-	-703	-0-	2177	2			Y	-0-					11
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					11
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					11
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4104	2	2	9	Y	2					13
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3927	2	2	9	Y	2	6	1			9
*02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3474	2	1	9	Y	1					10

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

09	21570 X	4318	-0-	-17252	-0-	4318	3			Y	-0-					-0-
10	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	23239	3			Y	-0-					-0-
11	24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	24946	3	41	4	Y	-0-					-0-
12	18104 X	9938	-0-	-8166	-0-	9864	3	74	4	Y	-0-					-0-
01	22289 X	18007	-0-	-4282	-0-	17953	3	7	4	Y	43	28	1			15
						47	9									
02	23324 X	15742	-0-	-7582	-0-	15609	3	2	4	Y	119	71	1			63
						131	9									

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

09	25050 X	688	-0-	-24362	-0-	581	2	107	9	Y	97	187	1			72
10	25885 X	5777	-0-	-20108	-0-	5701	2	76	9	Y	69					141
11	25050 X	13867	-0-	-11183	-0-	13850	2	17	9	Y	15					156
12	23374 X	10433	-0-	-12941	-0-	10388	2	45	9	Y	41					197
01	20708 X	4179	-0-	-16529	-0-	4135	2	44	9	Y	40	182	1			55
02	12936 X	1534	-0-	-11402	-0-	1484	2	50	9	Y	45					100

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

09	5070 X	84	-0-	-4986	-0-	84	2			Y	-0-					227
10	5239 X	3866	-0-	-1373	-0-	3866	2			Y	-0-					227
11	5070 X	4151	-0-	-919	-0-	4151	2			Y	-0-					227
12	4774 X	4373	-0-	-401	-0-	4373	2			Y	-0-					227
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					227
*02	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			Y	-0-					227

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

09	1350 N	600	-0-	-750	-0-	600	2			N	-0-					98
10	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					98
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					98
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					98
01	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					98
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	1185	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
09	5070 X	3035	-0-	-2035	-0-	160	1	1386	3	N	28					115
						1458	4	31	9							
10	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	520	1	6748	3	N	78					193
						112	4	86	9							
11	5220 X	4573	-0-	-647	-0-	480	1	2875	3	N	-0-					193
						1218	4									
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	620	1	5146	3	N	58	186	1			65
						64	9									
01	7471 X	4964	-0-	-2507	-0-	520	1	4260	3	N	35					100
						145	4	39	9							
02	6748 X	4810	-0-	-1938	-0-	500	1	4262	3	N	44					144
						48	9									

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.	4409	-0-	4409	4409	4392	3	17	9	Y	15					48
01	T. A.	4828	-0-	4828	9237	4780	3	48	9	Y	44					92
02	14B2 EXT	1064	-0-	1064	10301	1061	3	3	9	Y	3					95

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

09	DLQ G-10	4789	-0-	4789	9504	4774	3	15	9	Y	14	30	1			9
10	DLQ G-10	4942	-0-	4942	14446	4921	3	21	9	Y	19					28
11	DLQ G-10	4425	-0-	4425	18871	4400	3	25	9	Y	23	29	1			22
12	23479 X	4608	-0-	-18871	-0-	4582	3	26	9	Y	24	30	1			16
01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5087	3	25	9	Y	23					39
02	4368 X	4008	-0-	-360	-0-	3990	3	18	9	Y	16	29	1			26

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

09	DLQ G-10	2657	-0-	2657	5465	2625	3	32	9	Y	29	61	1			18
10	DLQ G-10	2920	-0-	2920	8385	2877	3	43	9	Y	39					57
11	DLQ G-10	3162	-0-	3162	11547	3112	3	50	9	Y	45	59	1			43
12	15369 X	3822	-0-	-11547	-0-	3768	3	54	9	Y	49	60	1			32
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3682	3	51	9	Y	46					78
*02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3317	3	35	9	Y	32	59	1			51

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

09	DLQ G-10	413	-0-	413	1111	413	3			Y	-0-					25
10	DLQ G-10	200	-0-	200	1311	200	3			Y	-0-					25
11	DLQ G-10	149	-0-	149	1460	5	1	144	3	Y	-0-					25
12	2018 N	558	-0-	-1460	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					25
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-					25
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	Y	-0-					25

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

09	DLQ G-10	5030	-0-	5030	10397	5015	3	15	9	Y	14	30	1			9
10	DLQ G-10	7166	-0-	7166	17563	7145	3	21	9	Y	19					28
11	DLQ G-10	5774	-0-	5774	23337	5750	3	24	9	Y	22	29	1			21
12	29336 X	5999	-0-	-23337	-0-	5973	3	26	9	Y	24	29	1			16
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5291	3	24	9	Y	22					38
*02	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5280	3	17	9	Y	15	29	1			24

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9280	2	40	9	N	36					271
10	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11686	2	45	9	N	41	188	1			124
11	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11508	2	56	9	N	51					175
12	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13047	2	79	9	N	72					247
01	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13792	2	78	9	N	71	187	1			131
*02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11939	2	61	9	N	55					186

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

09	6960	X	4022	-0-	-2938	-0-	4022	3			N	-0-					42
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					42
11	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	6236	3			N	-0-					42
12	6107	X	5228	-0-	-879	-0-	5211	3	17	9	N	15					57
01	7192	X	4463	-0-	-2729	-0-	4456	3	7	9	N	6					63
02	6496	X	6324	-0-	-172	-0-	6324	3			N	-0-					63

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

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

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

09	660	N	541	-0-	-119	-0-	540	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	3	7	4	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	3	1	4	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	544	3	2	4	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	399	-0-	-133	-0-	385	3	14	9	Y	13	6	1			7

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

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					7
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					7
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			Y	-0-					7
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					7
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	597	3	1	9	Y	1					8
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	615	3			Y	-0-					8

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2001	-0-	-1149	-0-	1995	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3055	3	29	4	Y	75	48	1			27
							83	9									
11	3360	X	3045	-0-	-315	-0-	3009	3	6	4	Y	27	40	1			14
							30	9									
12	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	2997	3	10	4	Y	5	18	1			1
							6	9									
01	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2956	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26550	X	9016	-0-	-17534	-0-	8818	3	60	4	Y	125	162	1			86
							138	9									
10	27435	X	27346	-0-	-89	-0-	26955	3	213	4	Y	162	190	1			58
							178	9									
11	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	26403	3	33	4	Y	199	154	1			103
							219	9									
12	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	26717	3	92	4	Y	403	359	1			147
							443	9									
01	27342	X	23186	-0-	-4156	-0-	22761	3	31	4	Y	358	387	1			118
							394	9									
02	24892	X	18949	-0-	-5943	-0-	18740	3	2	4	Y	188	207	1			99
							207	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	4640	-0-	-12700	-0-	4595	3	16	4	Y	26	46	1			15
							29	9									
10	17918	X	13612	-0-	-4306	-0-	13563	3	49	4	Y	-0-	15	1			-0-
11	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	19264	3	27	4	Y	32	15	1			17
							35	9									
12	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18158	3	78	4	Y	95	77	1			35
							105	9									
01	15128	X	12276	-0-	-2852	-0-	12198	3	13	4	Y	59	75	1			19
							65	9									
02	18032	X	14956	-0-	-3076	-0-	14943	3	1	4	Y	11	24	1			6
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

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
09	18570	X	5755	-0-	-12815	-0-	5724	3	22	4	Y	8	9	1			6
							9	9									
10	19189	X	15695	-0-	-3494	-0-	15651	3	44	4	Y	-0-	6	1			-0-
11	18570	X	17645	-0-	-925	-0-	17614	3	27	4	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	15872	X	15765	-0-	-107	-0-	15652	3	67	4	Y	42	28	1			16
							46	9									
01	15872	X	14101	-0-	-1771	-0-	14014	3	22	4	Y	59	55	1			20
							65	9									
02	16464	X	15993	-0-	-471	-0-	15988	3	1	4	Y	4	22	1			2
							4	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5499	3	60	4	Y	55	29	1			48
							61	9									
10	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	15821	3	181	4	Y	220	189	1			79
							242	9									
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6157	3	21	4	Y	83	119	1			43
							91	9									
12	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14156	3	36	4	Y	26	62	1			7
							29	9									
01	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14921	3	27	4	Y	13	16	1			4
							14	9									
02	14168	X	12871	-0-	-1297	-0-	12818	3	2	4	Y	46	26	1			24
							51	9									

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

09	8970	X	5415	-0-	-3555	-0-	5405	3	10	4	Y	-0-					-0-
10	8401	X	8041	-0-	-360	-0-	7975	3	66	4	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7163	-0-	-967	-0-	7082	3	11	4	Y	64	31	1			33
							70	9									
12	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	6923	3	25	4	Y	68	77	1			24
							75	9									
01	8029	X	6956	-0-	-1073	-0-	6867	3	8	4	Y	74	73	1			25
							81	9									
02	7252	X	6603	-0-	-649	-0-	6581	3	1	4	Y	19	34	1			10
							21	9									

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

09	11880	X	7015	-0-	-4865	-0-	6984	3	21	4	Y	9	24	1			3
							10	9									
10	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13449	3	63	4	Y	16	13	1			6
							18	9									
11	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12198	3	22	4	Y	9	10	1			5
							10	9									
12	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11872	3	51	4	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	12276	X	11614	-0-	-662	-0-	11598	3	16	4	Y	-0-	4	1			-0-
02	12208	X	10309	-0-	-1899	-0-	10308	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

09	9090	X	6888	-0-	-2202	-0-	6828	3	26	4	Y	31	2	1			30
							34	9									
10	9579	X	9159	-0-	-420	-0-	9033	3	123	4	Y	3	32	1			1
							3	9									
11	9270	X	9085	-0-	-185	-0-	9070	3	15	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	9579	X	8565	-0-	-1014	-0-	8535	3	30	4	Y	-0-					-0-
01	9145	X	7927	-0-	-1218	-0-	7916	3	11	4	Y	-0-					-0-
02	8484	X	7511	-0-	-973	-0-	7510	3	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 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
09	10290	X	7478	-0-	-2812	-0-	7455	3	5	4	Y	16	23	1			10
							18	9									
10	10633	X	9967	-0-	-666	-0-	9933	3	34	4	Y	-0-	10	1			-0-
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10329	3	13	4	Y	-0-					-0-
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10112	3	31	4	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9972	-0-	-10	-0-	9962	3	10	4	Y	-0-					-0-
*02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9400	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

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

09	5130	X	4698	-0-	-432	-0-	4678	3	20	9	N	18					226
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5584	3	17	9	N	15					241
11	5130	X	849	-0-	-4281	-0-	849	3			N	-0-	189	1			52
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					49
01	5301	X	147	-0-	-5154	-0-	147	3			N	-0-					49
02	4788	X	2205	-0-	-2583	-0-	2205	3			N	-0-					49

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

09	15690	X	3471	-0-	-12219	-0-	3417	3	47	4	Y	6					6
							7	9									
10	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16027	3	221	4	Y	39	31	1			14
							43	9									
11	15690	X	13200	-0-	-2490	-0-	13100	3	24	4	Y	69	47	1			36
							76	9									
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15207	3	65	4	Y	63	77	1			22
							69	9									
01	16306	X	12808	-0-	-3498	-0-	12762	3	22	4	Y	22	38	1			6
							24	9									
02	14728	X	12042	-0-	-2686	-0-	12015	3	2	4	Y	23	17	1			12
							25	9									

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

09	14880	X	6585	-0-	-8295	-0-	6548	3	30	4	Y	6					6
							7	9									
10	15376	X	13502	-0-	-1874	-0-	13280	3	155	4	Y	61	45	1			22
							67	9									
11	14880	X	10826	-0-	-4054	-0-	10798	3	24	4	Y	4	24	1			2
							4	9									
12	11749	X	8404	-0-	-3345	-0-	8345	3	45	4	Y	13	10	1			5
							14	9									
01	13516	X	7177	-0-	-6339	-0-	7146	3	12	4	Y	17	16	1			6
							19	9									
*02	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12963	3	2	4	Y	-0-	6	1			-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200 X	4485	-0-	-5715	-0-	4464	3	21	4	Y	-0-					-0-
10	10540 X	4563	-0-	-5977	-0-	4508	3	31	4	Y	22	14	1			8
						24	9									
11	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	13235	3	6	4	Y	25	20	1			13
						28	9									
12	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	22528	3	78	4	Y	44	41	1			16
						48	9									
01	17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	17736	3	29	4	Y	53	51	1			18
						58	9									
*02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11875	3	2	4	Y	19	27	1			10
						21	9									

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

09	1380 X	990	-0-	-390	-0-	944	3	2	4	Y	40	34	1			32
						44	9									
10	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1951	3	37	4	Y	45	61	1			16
						50	9									
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	3	11	4	Y	-0-	16	1			-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1635	3	66	4	Y	-0-					-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	3	17	4	Y	-0-					-0-
*02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2483	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

09	6660 X	4625	-0-	-2035	-0-	4618	3	7	4	Y	-0-					-0-
10	6882 X	4380	-0-	-2502	-0-	4361	3	19	4	Y	-0-					-0-
11	6660 X	5086	-0-	-1574	-0-	5079	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	6882 X	5405	-0-	-1477	-0-	5382	3	15	4	Y	7	4	1			3
						8	9									
01	6510 X	5752	-0-	-758	-0-	5728	3	5	4	Y	17	14	1			6
						19	9									
*02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5590	3	1	4	Y	4	8	1			2
						4	9									

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

09	13470 X	6950	-0-	-6520	-0-	6943	3	7	4	Y	-0-					-0-
10	13919 X	13440	-0-	-479	-0-	13369	3	59	4	Y	11	7	1			4
						12	9									
11	13470 X	11683	-0-	-1787	-0-	11651	3	25	4	Y	6	7	1			3
						7	9									
12	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13095	3	49	4	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
01	13454 X	9482	-0-	-3972	-0-	9468	3	14	4	Y	-0-					-0-
02	12152 X	10517	-0-	-1635	-0-	10516	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

09	24360 X	12934	-0-	-11426	-0-	12917	3	13	4	Y	4	7	1			2
						4	9									
10	25172 X	24288	-0-	-884	-0-	24089	3	175	4	Y	22	16	1			8
						24	9									
11	24360 X	20909	-0-	-3451	-0-	20814	3	38	4	Y	52	33	1			27
						57	9									
12	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	20862	3	83	4	Y	60	66	1			21
						66	9									
01	24273 X	21132	-0-	-3141	-0-	21071	3	26	4	Y	32	43	1			10
						35	9									
02	21924 X	18582	-0-	-3342	-0-	18563	3	2	4	Y	15	17	1			8
						17	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640 X	6586	-0-	-5054	-0-	6572	3	14	4	Y	-0-					-0-
10	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	17033	3	90	4	Y	-0-					-0-
11	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13276	3	22	4	Y	-0-					-0-
12	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	14023	3	42	4	Y	8	5	1			3
						9	9									
01	13640 X	13242	-0-	-398	-0-	13202	3	11	4	Y	26	20	1			9
						29	9									
02	12908 X	11358	-0-	-1550	-0-	11349	3	1	4	Y	7	12	1			4
						8	9									

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

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	15780 X	13340	-0-	-2440	-0-	13314	2	26	9	Y	24					196
10	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16842	2	25	9	Y	23					219
11	15780 X	15126	-0-	-654	-0-	15078	2	48	9	Y	44	184	1			79
12	15872 X	14550	-0-	-1322	-0-	14506	2	44	9	Y	40					119
01	16306 X	13696	-0-	-2610	-0-	13648	2	48	9	Y	44					163
02	15232 X	13266	-0-	-1966	-0-	13259	2	7	9	Y	6					169

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	483	2	67	9	N	61	49	1			16
10	713 #	429	-0-	-284	-0-	356	2	73	9	N	66	61	1			21
11	804 R	804	-0-	-0-	-0-	702	2	102	9	N	93	99	1			15
12	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1223	2	51	9	N	46	61	1			-0-
01	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	938	2	117	9	N	106	89	1			17
*02	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1104	2	94	9	N	85	84	1			18

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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

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

09	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	483	-0-	-177	-0-	483	3		N	-0-			-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-			-0-
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3		N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	2100 N	1791	-0-	-309	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1688	-0-	-232	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1778	-0-	-144	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
*02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 X	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	310 X	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	300 X	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	310 X	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	310 X	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	252 X	205	-0-	-47	-0-	205	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

09	7650	9368	-0-	1718	1718	9280	3	88	9	Y	80	74	0			7
10	7081 R	5363	-0-	-1718	-0-	5322	3	41	9	Y	37	42	0			2
11	2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	2592	3	78	9	Y	71	69	0			4
12	6603 R	6603	-0-	-0-	-0-	6585	3	18	9	Y	16	19	0			1
01	6353 R	6353	-0-	-0-	-0-	6342	3	11	9	Y	10	10	0			1
*02	3974 R	3974	-0-	-0-	-0-	3927	3	47	9	Y	43	41	0			3

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

09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	975	3	73	9	Y	66	84	0			9
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	714	3	10	4	Y	37	40	0			6
						41	9									
11	630 N	453	-0-	-177	-0-	444	3	9	9	Y	8	13	0			1
12	992 N	490	-0-	-502	-0-	452	3	28	4	Y	9	9	0			1
						10	9									
01	775 N	456	-0-	-319	-0-	448	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	375	3	7	9	Y	6	6	0			1

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

09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2674	3	11	9	Y	10	11	0			1
10	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2421	3	33	4	Y	24	21	0			4
						26	9									
11	2730 X	2167	-0-	-563	-0-	2146	3	21	9	Y	19	20	0			3
12	2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2376	3	145	4	Y	16	17	0			2
						18	9									
01	2821 X	2486	-0-	-335	-0-	2468	3	18	9	Y	16	16	0			2
02	2520 X	2063	-0-	-457	-0-	2048	3	15	9	Y	14	14	0			2

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

09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1401	3	108	9	N	98	99	0			13
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1336	3	18	4	N	116	111	0			18
						128	9									
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	642	3	230	9	N	209	193	0			34
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	731	3	45	4	N	159	173	0			20
						175	9									
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	956	3	147	9	N	134	136	0			18
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	795	3	114	9	N	104	110	0			12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	16643	-0-	-4837	-0-	16632	3	11	9	Y	10	9	0			1
10	21700	X	17703	-0-	-3997	-0-	17657	3	46	9	Y	42	41	0			2
11	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	18967	3	39	9	Y	35	35	0			2
12	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18218	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
01	17670	X	17532	-0-	-138	-0-	17529	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*02	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	16793	3	15	9	Y	14	13	0			1

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

09	10320	X	9454	-0-	-866	-0-	9437	3	17	9	Y	15	15	0			1
10	10664	X	5743	-0-	-4921	-0-	5704	3	39	9	Y	35	34	0			2
11	9810	X	5974	-0-	-3836	-0-	5930	3	44	9	Y	40	40	0			2
12	9765	X	3519	-0-	-6246	-0-	3406	3	113	9	Y	103	99	0			6
01	9765	X	2801	-0-	-6964	-0-	2683	3	118	9	Y	107	107	0			6
02	8820	X	3155	-0-	-5665	-0-	3077	3	78	9	Y	71	72	0			5

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

09	6960	X	6896	-0-	-64	-0-	6884	3	12	9	Y	11	11	0			1
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7257	3	18	9	Y	16	16	0			1
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7401	3	19	9	Y	17	17	0			1
12	7130	X	6954	-0-	-176	-0-	6926	3	28	9	Y	25	25	0			1
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7421	3	30	9	Y	27	27	0			1
02	6888	X	6800	-0-	-88	-0-	6776	3	24	9	Y	22	22	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

09	28918	X	28918	-0-	-0-	-0-	28881	3	37	9	Y	34	32	0	8	8	2
10	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	26814	3	13	9	Y	12	13	0			1
11	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	23736	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
12	29884	X	21349	-0-	-8535	-0-	21334	3	15	9	Y	14	13	0			1
01	29884	X	21014	-0-	-8870	-0-	21000	3	14	9	Y	13	13	0			1
02	26992	X	19749	-0-	-7243	-0-	19730	3	19	9	Y	17	17	0			1

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

09	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9125	3	10	9	Y	9	9	0			1
10	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9761	3	18	9	Y	16	16	0			1
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9544	3	14	9	Y	13	13	0			1
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9579	3	17	9	Y	15	15	0			1
01	9765	X	9557	-0-	-208	-0-	9533	3	24	9	Y	22	22	0			1
*02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9483	3	15	9	Y	14	14	0			1

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

09	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15058	3	86	9	Y	78	75	0			7
10	14756	X	14432	-0-	-324	-0-	14342	3	90	9	Y	82	85	0			4
11	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14431	3	67	9	Y	61	62	0			3
12	15655	X	14765	-0-	-890	-0-	14707	3	58	9	Y	53	53	0			3
01	15655	X	14995	-0-	-660	-0-	14932	3	63	9	Y	57	57	0			3
02	14140	X	13142	-0-	-998	-0-	13085	3	57	9	Y	52	52	0			3

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

09	26160	X	14695	-0-	-11465	-0-	14683	3	12	9	Y	11	10	0			1
10	26071	X	10530	-0-	-15541	-0-	10524	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
11	16200	X	14472	-0-	-1728	-0-	14469	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16864	3	14	9	Y	13	12	0			1
01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17207	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
*02	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15853	3	21	9	Y	19	18	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4987	-0-	-113	-0-	4926	3	61	9	Y	55	6	0			49
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5296	3	15	9	Y	14	14	0			49
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5336	3	11	9	Y	10	10	0			49
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5235	3	9	9	Y	8	9	0			48
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5316	3	9	9	Y	8	8	0			48
*02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5752	3	10	9	Y	9	8	0			49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5234	-0-	-286	-0-	5223	3	11	9	N	10	10	0			1
10	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5434	3	19	9	N	17	17	0			1
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5839	3	14	9	N	13	13	0			1
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6521	3	12	9	N	11	11	0			1
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5868	3	23	9	N	21	21	0			1
*02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5125	3	18	9	N	16	16	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	26650	3	12	9	N	11	14	0			1
10	23949	X	23949	-0-	-0-	-0-	23926	3	23	9	N	21	21	0			1
11	22740	X	17014	-0-	-5726	-0-	16985	3	29	9	N	26	26	0			1
12	27559	X	10717	-0-	-16842	-0-	10688	3	29	9	N	26	26	0			1
01	27559	X	11560	-0-	-15999	-0-	11513	3	47	9	N	43	42	0			2
02	24892	X	10957	-0-	-13935	-0-	10926	3	31	9	N	28	28	0			2

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
09	33153	X	33153	-0-	-0-	-0-	33119	3	34	9	N	31	32	0			3
10	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	26464	3	17	9	N	15	17	0			1
11	34410	X	22447	-0-	-11963	-0-	22359	3	88	9	N	80	77	0			4
12	34255	X	21770	-0-	-12485	-0-	21722	3	48	9	N	44	46	0			2
01	34255	X	16169	-0-	-18086	-0-	16078	3	91	9	N	83	81	0			4
02	30940	X	17180	-0-	-13760	-0-	17121	3	59	9	N	54	54	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3334	-0-	334	8437	3313	3	21	9	N	19	17	0			2
10	3100	N	2778	-0-	-322	8115	2756	3	22	9	N	20	21	0			1
11	3000	N	2846	-0-	-154	7961	2820	3	26	9	N	24	24	0			1
12	10878	X	2917	-0-	-7961	-0-	2896	3	21	9	N	19	19	0			1
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2877	3	19	9	N	17	17	0			1
*02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2546	3	15	9	N	14	14	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3994	-0-	-56	-0-	3982	3	12	9	N	11	10	0			1
10	4092	X	4091	-0-	-1	-0-	4074	3	17	9	N	15	15	0			1
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4048	3	8	9	N	7	8	0			-0-
12	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	3892	3	17	9	N	15	14	0			1
01	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4019	3	4	9	N	4	5	0			-0-
*02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3788	3	10	9	N	9	8	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7133	-0-	-577	-0-	7104	3	29	9	N	26	26	0			2
10	7347	X	7166	-0-	-181	-0-	7129	3	37	9	N	34	34	0			2
11	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7082	3	29	9	N	26	27	0			1
12	7378	X	6970	-0-	-408	-0-	6928	3	42	9	N	38	37	0			2
01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7358	3	29	9	N	26	27	0			1
02	6664	X	4746	-0-	-1918	-0-	4710	3	36	9	N	33	32	0			2

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 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
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5709	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5016	3	13	9	N	12	11	0			1
11	4650	X	3841	-0-	-809	-0-	3823	3	18	9	N	16	16	0			1
12	5890	X	3626	-0-	-2264	-0-	3615	3	11	9	N	10	10	0			1
01	5890	X	3542	-0-	-2348	-0-	3539	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02	5320	X	3096	-0-	-2224	-0-	3088	3	8	9	N	7	7	0			-0-

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

09	31997	X	31997	-0-	-0-	-0-	31982	3	15	9	N	14	13	0			1
10	33842	X	33842	-0-	-0-	-0-	33821	3	21	9	N	19	19	0			1
11	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	34968	3	12	9	N	11	11	0			1
12	34876	X	34876	-0-	-0-	-0-	34869	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	33852	X	33632	-0-	-220	-0-	33567	3	65	9	N	59	56	0			3
02	31052	X	30931	-0-	-121	-0-	30897	3	34	9	N	31	32	0			2

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

09	24378	X	24378	-0-	-0-	-0-	24244	3	134	9	N	122	114	0			10
10	22754	X	21058	-0-	-1696	-0-	20835	3	223	9	N	203	203	0			10
11	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22399	3	36	9	N	33	41	0			2
12	21576	X	21309	-0-	-267	-0-	21265	3	44	9	N	40	40	0			2
01	21576	X	21517	-0-	-59	-0-	21420	3	97	9	N	88	85	0			5
02	19488	X	19460	-0-	-28	-0-	19381	3	79	9	N	72	72	0			5

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

09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1131	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1270	3	19	9	N	17	16	0			1
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	3	13	9	N	12	12	0			1
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	3	13	9	N	12	12	0			1
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1477	3	8	9	N	7	8	0			-0-
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	3	12	9	N	11	10	0			1

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

09	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11282	3	12	9	N	11	11	0			1
10	10385	X	9489	-0-	-896	-0-	9464	3	25	9	N	23	23	0			1
11	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9664	3	89	9	N	81	78	0			4
12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9922	3	59	9	N	54	55	0			3
01	9703	X	9701	-0-	-2	-0-	9649	3	52	9	N	47	48	0			2
02	8764	X	8447	-0-	-317	-0-	8416	3	31	9	N	28	28	0			2

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

09	16170	X	15484	-0-	-686	-0-	15472	3	12	9	N	11	10	0			1
10	15841	X	15371	-0-	-470	-0-	15351	3	20	9	N	18	18	0			1
11	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15632	3	3	9	N	3	4	0			-0-
12	15996	X	15938	-0-	-58	-0-	15927	3	11	9	N	10	9	0			1
01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16220	3	14	9	N	13	13	0			1
*02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14763	3	12	9	N	11	11	0			1

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

09	8850	X	8776	-0-	-74	-0-	8741	3	35	9	N	32	33	0			3
10	9145	X	8854	-0-	-291	-0-	8806	3	48	9	N	44	45	0			2
11	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9316	3	50	9	N	45	45	0			2
12	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8883	3	30	9	N	27	28	0			1
01	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9617	3	34	9	N	31	30	0			2
*02	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8719	3	30	9	N	27	27	0			2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590 X	8993	-0-	-1597	-0-	8979	3	14	9	N	13	13	0			1
10	10013 X	8669	-0-	-1344	-0-	8643	3	26	9	N	24	24	0			1
11	9480 X	8395	-0-	-1085	-0-	8370	3	25	9	N	23	23	0			1
12	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9577	3	43	9	N	39	38	0			2
01	9300 X	8871	-0-	-429	-0-	8830	3	41	9	N	37	37	0			2
*02	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9179	3	78	9	N	71	68	0			5

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

09	27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	27005	3	33	9	N	30	31	0			3
10	23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	23543	3	88	9	N	80	79	0			4
11	14730 X	14567	-0-	-163	-0-	14394	3	173	9	N	157	153	0			8
12	27931 X	11196	-0-	-16735	-0-	11088	3	108	9	N	98	101	0			5
01	27931 X	11861	-0-	-16070	-0-	11781	3	80	9	N	73	74	0			4
02	25228 X	11012	-0-	-14216	-0-	10962	3	50	9	N	45	46	0			3

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

09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3430	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	3083	3	12	9	N	11	10	0			1
12	3658 X	3139	-0-	-519	-0-	3132	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	3658 X	3099	-0-	-559	-0-	3090	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	3304 X	2838	-0-	-466	-0-	2825	3	13	9	N	12	11	0			1

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

09	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5169	3	4	9	N	4	6	0			-0-
10	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5795	3	48	9	N	44	42	0			2
11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6545	3	28	9	N	25	26	0			1
12	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10343	3	58	9	N	53	51	0			3
01	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7935	3	26	9	N	24	26	0			1
*02	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6697	3	17	9	N	15	15	0			1

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

09	25500 X	24745	-0-	-755	-0-	24724	3	21	9	N	19	18	0			2
10	26350 X	24985	-0-	-1365	-0-	24948	3	37	9	N	34	34	0			2
11	25560 X	25560	-0-	-0-	-0-	25519	3	41	9	N	37	37	0			2
12	25575 X	25384	-0-	-191	-0-	25338	3	46	9	N	42	42	0			2
01	25575 X	25144	-0-	-431	-0-	25131	3	13	9	N	12	13	0			1
02	23856 X	22293	-0-	-1563	-0-	22287	3	6	9	N	5	6	0			-0-

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

09	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	18103	3	9	9	N	8	7	0			1
10	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	19215	3	34	9	N	31	30	0			2
11	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	20454	3	53	9	N	48	47	0			3
12	19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	19069	3	168	9	N	153	148	0			8
01	19251 X	18792	-0-	-459	-0-	18636	3	156	9	N	142	143	0			7
02	17668 X	16833	-0-	-835	-0-	16714	3	119	9	N	108	108	0			7

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

09	7050 X	5445	-0-	-1605	-0-	5441	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	7223 X	5299	-0-	-1924	-0-	5292	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7474	3	18	9	N	16	15	0			1
12	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6940	3	21	9	N	19	19	0			1
01	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7104	3	15	9	N	14	14	0			1
*02	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6827	3	6	9	N	5	6	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	14997	3	26	9	N	24	23	0			2
10	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	15889	3	47	9	N	43	43	0			2
11	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	16383	3	48	9	N	44	44	0			2
12	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17809	3	69	9	N	63	62	0			3
01	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	16568	3	100	9	N	91	89	0			5
02	14560 X	14407	-0-	-153	-0-	14323	3	84	9	N	76	76	0			5

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

09	24285 X	4675	-0-	-19610	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4636	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	4860 X	4581	-0-	-279	-0-	4562	3	19	9	N	17	16	0			1
12	4867 X	4054	-0-	-813	-0-	4036	3	18	9	N	16	16	0			1
01	4836 X	3443	-0-	-1393	-0-	3434	3	9	9	N	8	9	0			-0-
02	4368 X	3100	-0-	-1268	-0-	3094	3	6	9	N	5	5	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

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	60	-0-	60	119	57	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	60	-0-	60	179	60	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	192	13	3			Y	-0-					-0-

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

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	31	-0-	31	60	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	90	30	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	96	6	3			Y	-0-					-0-

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

09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8	7	0			1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	291	3	4	4	Y	12	11	0			2
						13	9									
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	294	3	19	9	Y	17	16	0			3
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	285	3	17	4	Y	31	30	0			4
						34	9									
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	299	3	35	9	Y	32	32	0			4
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	218	3	17	9	Y	15	17	0			2

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

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	213	3	24	9	N	22	24	0			3
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	3	3	4	N	13	14	0			2
							14	9									
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	29	3	33	9	N	30	27	0			5
12	248	N	79	-0-	-169	-0-	42	3	3	4	N	31	32	0			4
							34	9									
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	119	3	37	9	N	34	33	0			5
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	N	24	26	0			3

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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	159	3	25	9	Y	23	21	0			3
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	266	3	4	4	Y	8	10	0			1
							9	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	47	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	122	3	47	9	Y	43	48	0			6
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	116	3	2	4	Y	28	30	0			4
							31	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	118	3	91	9	Y	83	74	0			13
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	114	3	7	4	Y	102	102	0			13
							112	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	119	3	37	9	Y	34	42	0			5
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	100	3	30	9	Y	27	29	0			3

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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 X	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	589 X	362	-0-	-227	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	540 X	62	-0-	-478	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	589 X	268	-0-	-321	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	589 X	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	532 X	228	-0-	-304	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

09	330 X	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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

09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	403	2			N	-0-					-0-

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

09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	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

09	330 N	148	-0-	-182	-0-	148	2			Y	-0-					29
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					29
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					29
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					29
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					29
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					29

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

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

09	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	248	-0-	-200	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

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

09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

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

09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

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

09	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

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

09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	230	-0-	-106	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

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

09	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-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

09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

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

09	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

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

09	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	2			Y	-0-					23
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					23
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					23
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					23
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					23

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

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

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

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

09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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

09	3000	N	2072	-0-	-928	2107	2070	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	2107	N	-0-	-0-	-2107	-0-					Y	41	39	0			2
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1623	2	99	9	Y	90	87	0			5
12	2139	N	1669	-0-	-470	-0-	1572	2	97	9	Y	88	88	0			5
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1067	-0-	-553	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	1650 N	1461	-0-	-189	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
*02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

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

09	1586 X	345	-0-	-1241	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	283	-0-	-213	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	160	-0-	-176	-0-	160	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

09	T. A.	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	136	-0-	136	263	134	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	147	-0-	147	410	147	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	184	-0-	184	594	173	3	11	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.	209	-0-	209	803	209	3			Y	-0-					-0-
*02	1125 R	322	-0-	-803	-0-	322	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	0			1
10	T. A.	34	-0-	34	34	33	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
11	T. A.	70	-0-	70	104	70	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	333	-0-	333	437	314	3	19	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.	304	-0-	304	741	304	3			Y	-0-					-0-
*02	1100 R	359	-0-	-741	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	2286	-0-	2286	2286	2286	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	2866	-0-	2866	5152	2828	3	38	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	2910	-0-	2910	8062	2910	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	2118	-0-	2118	10180	1995	3	123	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.	1782	-0-	1782	11962	1782	3			Y	-0-					-0-
*02	14074 R	2112	-0-	-11962	-0-	2112	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

09	180 N	133	-0-	-47	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-

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

09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	589	3	Y	9	8	0			1
						1	4	10	9							

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

09	390 N	345	-0-	-45	-0-	24	1	240	3	Y	66	62	0			4
						8	4	73	9							
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	59	1	590	3	Y	33	35	0			2
						8	4	36	9							
11	T. A.	1041	-0-	1041	1041	87	1	905	3	Y	33	33	0			2
						13	4	36	9							
12	T. A.	717	-0-	717	1758	65	1	618	3	Y	11	13	0			-0-
						22	4	12	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1758					Y	-0-					-0-
*02	1758	-0-	-0-	-1758	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
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
09	210	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					152
*10	217	390	-0-	173	173	390	3			N	-0-					152
*11	566 N	393	-0-	-173	-0-	393	3			N	-0-					152
*12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					152
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					152
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			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

09	T. A.	22	-0-	22	46	22	3			Y	-0-					21
10	T. A.	69	-0-	69	115	69	3			Y	-0-					21
11	T. A.	62	-0-	62	177	62	3			Y	-0-					21
12	T. A.	59	-0-	59	236	59	3			Y	-0-					21
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					21
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

09	T. A.	11	-0-	11	23	11	3			Y	-0-					30
10	T. A.	34	-0-	34	57	34	3			Y	-0-					30
11	T. A.	31	-0-	31	88	31	3			Y	-0-					30
12	T. A.	30	-0-	30	118	30	3			Y	-0-					30
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					30
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

09	T. A.	707	-0-	707	1483	707	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	2193	-0-	2193	3676	2193	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1988	-0-	1988	5664	1988	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1884	-0-	1884	7548	1884	3			Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7548					Y	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7548					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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					58
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					58
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					58
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					58

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

*08	14037 X	5855	-0-	-8182	-0-	5855	3			Y	-0-					108
09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					108
*10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					108
*11	5850 X	5451	-0-	-399	-0-	5447	3	4	9	Y	4					112
12	5983 X	5609	-0-	-374	-0-	5599	3	10	9	Y	9					121
01	5859 X	3244	-0-	-2615	-0-	3244	3			Y	-0-					121
02	5152 X	4976	-0-	-176	-0-	4958	3	18	9	Y	16					137

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8928	X	3849	-0-	-5079	-0-	3848	3	1	9	Y	1	61	1			3
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2441	3	7	9	Y	6	2	1			7
*10	186	X	13	-0-	-173	-0-	12	3	1	9	Y	1	4	1			4
*11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8934	3	4	9	Y	4	3	1			5
12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9661	3	80	9	Y	73	6	1			72
01	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8517	3	69	9	Y	63	42	1			93
*02	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7225	3	26	9	Y	24	88	1			29

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

*08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

*08	7006	X	6657	-0-	-349	-0-	6545	3	112	9	Y	102	110	1			107
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6193	3	96	9	Y	87	65	1			129
*10	6386	X	4336	-0-	-2050	-0-	4252	3	84	9	Y	76	66	1			139
*11	6270	X	6041	-0-	-229	-0-	5892	3	149	9	Y	135	115	1			159
12	6479	X	6042	-0-	-437	-0-	5994	3	48	9	Y	44	159	1			44
01	6479	X	5833	-0-	-646	-0-	5808	3	25	9	Y	23	26	1			41
02	5852	X	4858	-0-	-994	-0-	4821	3	37	9	Y	34	39	1			36

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

*08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					102
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					102
*10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					102
*11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2758	3	4	9	Y	4					106
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2821	3	6	9	Y	5					111
01	3100	N	4734	-0-	1634	1634	4734	3			Y	-0-					111
*02	2800	N	2103	-0-	-697	937	2093	3	10	9	Y	9					120

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

*08	806	N	69	-0-	-737	-0-	35	3	34	9	Y	31	25	1			79
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					79
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					79
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					79
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1582	3	15	9	Y	14	22	1			71
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					71
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					71

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	3	3	9	Y	3					3
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	3	7	9	Y	6	2	1			7
*10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1	7	1			1
*11	1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1430	3	3	9	Y	3	1	1			3
12	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1601	3	6	9	Y	5	2	1			6
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	9	Y	3	3	1			6
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1417	3	7	9	Y	6	4	1			8

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	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

*08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	6	1			6
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					6
*10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					6
*11	T. A.	1295	-0-	1295	1295	1294	3	1	9	Y	1					7
12	T. A.	1255	-0-	1255	2550	1254	3	1	9	Y	1	3	1			5
01	T. A.	1218	-0-	1218	3768	1217	3	1	9	Y	1					6
*02	4828 X	1060	-0-	-3768	-0-	1059	3	1	9	Y	1					7

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	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

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PBEX OPERATING, LTD. 630741
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
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	809	-0-	809	809	809	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	731	-0-	731	1540	731	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	827	-0-	827	2367	827	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2367					Y	-0-					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	257	-0-	257	541	257	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	291	-0-	291	832	291	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	832					Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	1050 N	681	-0-	-369	-0-	646	2	35	9	N	32	53	1			6
10	1054 N	858	-0-	-196	-0-	814	2	44	9	N	40	27	1			19
11	1050 N	626	-0-	-424	-0-	602	2	24	9	N	22	27	1			14
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1581	2	77	9	N	70	52	1			32
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1559	2	52	9	N	47					79
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	2	44	9	N	40	53	1			66

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32190 X	30374	-0-	-1816	-0-	30374	2		N	-0-			7
10	32767 X	31770	-0-	-997	-0-	31770	2		N	-0-			7
11	31710 X	20680	-0-	-11030	-0-	20680	2		N	-0-			7
12	32767 X	31661	-0-	-1106	-0-	31661	2		N	-0-			7
01	32023 X	27917	-0-	-4106	-0-	27917	2		N	-0-			7
*02	28700 X	27789	-0-	-911	-0-	27789	2		N	-0-			7

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
10	651 N	303	-0-	-348	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
01	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02	672 N	324	-0-	-348	-0-	324	2		N	-0-			-0-

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
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	403 N	157	-0-	-246	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
02	364 N	14	-0-	-350	-0-	14	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
*09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
10	124	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	120	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	124	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	124	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5963	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6592	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	6580	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	6580	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
01	7895	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
*02	6472	6472	-0-	-0-	-0-	6472	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

09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	2	50	9	Y	45	44	1			21
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5	24	1			2
11	DLQ G-10	30	-0-	30	30	10	1	2	2	Y	16	10	1			8
						18	9									
12	DLQ G-10	7	-0-	7	37	3	1	1	2	Y	3	10	1			1
						3	9									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-	1	1			-0-
*02	37 N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	58	50	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	128	-0-	128	186	121	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
*02	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

*07	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	5890	3	31	9	Y	28	33	1			15
08	6324 X	5883	-0-	-441	-0-	5814	3	69	9	Y	63	42	1			36
09	6120 X	5577	-0-	-543	-0-	5523	3	54	9	Y	49	53	1			32
10	5921 X	5664	-0-	-257	-0-	5633	3	31	9	Y	28	44	1			16
*11	5730 X	5308	-0-	-422	-0-	5265	3	43	9	Y	39	31	1			24
12	5921 X	5225	-0-	-696	-0-	5136	3	89	9	Y	81	20	1			85
*01	5890 X	5213	-0-	-677	-0-	5167	3	46	9	Y	42	99	1			28
02	5208 X	4704	-0-	-504	-0-	4678	3	26	9	Y	24	40	1			12

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	558 N	399	-0-	-159	-0-	393	3	6	9	Y	5	1	1			5
*01	527 N	387	-0-	-140	-0-	384	3	3	9	Y	3	6	1			2
02	504 N	302	-0-	-202	-0-	300	3	2	9	Y	2	3	1			1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	893	3	25	9	Y	23	18	1			5
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	883	3	18	9	Y	16	17	1			4
09	3000	N	7191	-0-	4191	4191	7184	3	7	9	Y	6	8	1			2
10	3100	N	8587	-0-	5487	9678	8587	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	3000	N	7406	-0-	4406	14084	7406	3			Y	-0-					-0-
12	22302	X	8218	-0-	-14084	-0-	8218	3			Y	-0-					-0-
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			Y	-0-					-0-
02	924	X	465	-0-	-459	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	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

*07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	371	-0-	-949	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	230	-0-	-1134	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*11	840	N	95	-0-	-745	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2	1	1			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

*07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8316	3	164	9	Y	149	114	1			78
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8143	3	24	9	Y	22	87	1			13
09	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6900	3	3	9	Y	3	14	1			2
10	8494	X	6637	-0-	-1857	-0-	6554	3	83	9	Y	75	36	1			41
*11	8010	X	5245	-0-	-2765	-0-	5147	3	98	9	Y	89	76	1			54
12	8277	X	1177	-0-	-7100	-0-	1177	3			Y	-0-	46	1			8
*01	8153	X	2714	-0-	-5439	-0-	2693	3	21	9	Y	19	14	1			13
02	6440	X	5635	-0-	-805	-0-	5573	3	62	9	Y	56	41	1			28

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2218	3	39	9	Y	35	30	1			8
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1920	3	13	9	Y	12	17	1			3
09	2100	N	1609	-0-	-491	-0-	1589	3	20	9	Y	18	15	1			6
10	2170	N	1519	-0-	-651	-0-	1500	3	19	9	Y	17	19	1			4
*11	1860	N	1376	-0-	-484	-0-	1363	3	13	9	Y	12	11	1			5
12	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1428	3	19	9	Y	17	15	1			7
*01	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	1288	N	876	-0-	-412	-0-	835	3	41	9	Y	37	12	1			25

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*07	3100	N	3551	-0-	451	451	3439	3	112	9	Y	102	79	1			23
08	3100	N	6887	-0-	3787	4238	6769	3	118	9	Y	107	101	1			29
09	3000	N	6724	-0-	3724	7962	6628	3	96	9	Y	87	87	1			29
10	16186	X	8224	-0-	-7962	-0-	8025	3	199	9	Y	181	165	1			45
*11	6660	X	4618	-0-	-2042	-0-	4419	3	199	9	Y	181	148	1			78
12	6944	X	2667	-0-	-4277	-0-	2557	3	110	9	Y	100	137	1			41
*01	7130	X	2777	-0-	-4353	-0-	2708	3	69	9	Y	63	87	1			17
02	6440	X	1162	-0-	-5278	-0-	1138	3	24	9	Y	22	24	1			15

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

*07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3593	3	37	9	Y	34	18	1			18
08	3441	X	3394	-0-	-47	-0-	3394	3			Y	-0-	18	1			-0-
09	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2762	-0-	-679	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
*11	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2451	-0-	-959	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
*01	3379	X	1189	-0-	-2190	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2371	-0-	-541	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

*07	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10049	3	218	9	Y	198	234	1			45
08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9238	3	98	9	Y	89	110	1			24
09	10290	X	8705	-0-	-1585	-0-	8681	3	24	9	Y	22	39	1			7
10	10633	X	8554	-0-	-2079	-0-	8476	3	78	9	Y	71	60	1			18
*11	9870	X	5329	-0-	-4541	-0-	5325	3	4	9	Y	4	20	1			2
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

*07	5487	X	2962	-0-	-2525	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	2657	-0-	-2303	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2477	-0-	-673	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4460	3	238	9	Y	216	96	1			120
*11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5123	3	54	9	Y	49	139	1			30
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	3	4	9	Y	4	25	1			9
*01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4676	3	72	9	Y	65	31	1			43
*02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3941	3	42	9	Y	38	62	1			19

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*07	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16880	3	111	9	Y	101	107	1			23
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14256	3	85	9	Y	77	79	1			21
09	12750	X	4819	-0-	-7931	-0-	4743	3	76	9	Y	69	67	1			23
10	15500	X	7379	-0-	-8121	-0-	7312	3	67	9	Y	61	69	1			15
*11	16440	X	9419	-0-	-7021	-0-	9368	3	51	9	Y	46	41	1			20
12	16988	X	2343	-0-	-14645	-0-	2280	3	63	9	Y	57	54	1			23
*01	14353	X	9897	-0-	-4456	-0-	9769	3	128	9	Y	116	108	1			31
*02	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13836	3	109	9	Y	99	63	1			67

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*07	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8003	3	69	9	Y	63	33	1			33
08	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8359	3	205	9	Y	186	112	1			107
09	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7347	3	155	9	Y	141	156	1			92
10	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7762	3	83	9	Y	75	126	1			41
*11	8280 X	7218	-0-	-1062	-0-	7120	3	98	9	Y	89	76	1			54
12	8556 X	7002	-0-	-1554	-0-	6879	3	123	9	Y	112	46	1			120
*01	8556 X	7191	-0-	-1365	-0-	7089	3	102	9	Y	93	151	1			62
02	7084 X	6304	-0-	-780	-0-	6243	3	61	9	Y	55	90	1			27

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2120	3	48	9	Y	44	59	1			23
08	2604 N	2230	-0-	-374	-0-	2230	3			Y	-0-	23	1			-0-
09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	3	9	9	Y	8	3	1			5
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-	5	1			-0-
*11	2160 N	1427	-0-	-733	-0-	1336	3	91	9	Y	83	32	1			51
12	2232 N	1628	-0-	-604	-0-	1611	3	17	9	Y	15	43	1			23
*01	2232 N	1517	-0-	-715	-0-	1493	3	24	9	Y	22	30	1			15
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	3	15	9	Y	14	22	1			7

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*07	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5734	3	20	9	Y	18	42	1			4
08	6262 X	5166	-0-	-1096	-0-	5146	3	20	9	Y	18	17	1			5
09	6300 X	4121	-0-	-2179	-0-	4102	3	19	9	Y	17	16	1			6
10	6510 X	3291	-0-	-3219	-0-	3243	3	48	9	Y	44	39	1			11
*11	5400 X	2564	-0-	-2836	-0-	2527	3	37	9	Y	34	30	1			15
12	5580 X	4099	-0-	-1481	-0-	3864	3	235	9	Y	214	142	1			87
*01	5177 X	4682	-0-	-495	-0-	4491	3	191	9	Y	174	214	1			47
02	3836 X	3523	-0-	-313	-0-	3422	3	101	9	Y	92	77	1			62

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2790	X	1388	-0-	-1402	-0-	1378	3	10	9	Y	9	14	0			-0-
*09	2370	X	103	-0-	-2267	-0-	100	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	2077	X	661	-0-	-1416	-0-	660	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	31	21	1			10
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	1800	N	952	-0-	-848	-0-	942	3	10	9	Y	9	7	1			2
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	1860	N	644	-0-	-1216	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*07	3782	X	2816	-0-	-966	-0-	2784	3	32	9	Y	29	23	1			10
08	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	3244	3	88	9	Y	80	71	1			19
09	3660	X	2386	-0-	-1274	-0-	2317	3	69	9	Y	63	67	1			15
10	3503	X	2373	-0-	-1130	-0-	2321	3	52	9	Y	47	32	1			30
*11	3210	X	2198	-0-	-1012	-0-	2150	3	48	9	Y	44	52	1			22
12	3317	X	1865	-0-	-1452	-0-	1823	3	42	9	Y	38	50	1			10
*01	3317	X	1206	-0-	-2111	-0-	1112	3	94	9	Y	85	56	1			39
02	2240	X	534	-0-	-1706	-0-	501	3	33	9	Y	30	18	1			51

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	73	3	152	9	Y	138	139	0			3
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	477	3	164	9	Y	149	148	0			4
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	478	3	145	9	Y	132	133	0			3
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	136	3	31	9	Y	28	30	0			1
*11	480	N	286	-0-	-194	-0-	229	3	57	9	Y	52	51	0			2
12	651	N	385	-0-	-266	-0-	324	3	61	9	Y	55	55	0			2
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	341	3	61	9	Y	55	56	0			1
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	316	3	54	9	Y	49	49	0			1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2666	X	1549	-0-	-1117	-0-	1545	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	2666	X	1718	-0-	-948	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1824	-0-	-756	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1669	-0-	-997	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
*11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
*01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1174	-0-	-618	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-	24	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*07	7874	X	942	-0-	-6932	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3223	-0-	223	223	3223	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	6963	-0-	3863	4086	6963	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	7699	-0-	4599	8685	7669	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
*02	12705	X	4020	-0-	-8685	-0-	3994	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*01	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
*08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3506	-0-	-664	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
*10	4433	X	1459	-0-	-2974	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
*11	4650	X	2399	-0-	-2251	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	1849	-0-	-2956	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*01	4805	X	2191	-0-	-2614	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	1244	-0-	-2032	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1777	3	80	9	Y	73	175	1			266
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1743	3	43	9	Y	39					305
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1777	3	21	9	Y	19					324
*11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	1689	3	21	9	Y	19					343
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1769	3	63	9	Y	57	170	1			230
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1769	3	30	9	Y	27					257
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1626	3	32	9	Y	29					286

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

*07	5952	X	3450	-0-	-2502	-0-	3370	3	80	9	Y	73	73	0			2
08	5952	X	3161	-0-	-2791	-0-	3095	3	66	9	Y	60	60	0			2
09	4500	X	2869	-0-	-1631	-0-	2816	3	53	9	Y	48	49	0			1
10	3844	X	2132	-0-	-1712	-0-	2098	3	34	9	Y	31	31	0			1
*11	3300	X	2536	-0-	-764	-0-	2456	3	80	9	Y	73	72	0			2
12	3379	X	2192	-0-	-1187	-0-	2061	3	131	9	Y	119	117	0			4
*01	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2573	3	75	9	Y	68	71	0			1
*02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2794	3	54	9	Y	49	49	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1318	3	14	9	Y	13	23	1			7
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1364	3	114	9	Y	104	51	1			60
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1364	3	83	9	Y	75	86	1			49
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-	49	1			-0-
*11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1405	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1108	3	6	9	Y	5	1	1			5
*01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1201	3	106	9	Y	96	37	1			64
02	1316	N	1003	-0-	-313	-0-	959	3	44	9	Y	40	84	1			20

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1669	3	22	9	N	20					20
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	3	1	9	N	1	21	1			-0-
*11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2327	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2996	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2543	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1773	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

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
*07	2635	X	2107	-0-	-528	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1718	-0-	-917	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1882	-0-	-668	-0-	1879	3	3	9	N	3					3
10	2201	N	1744	-0-	-457	-0-	1743	3	1	9	N	1	4	1			-0-
*11	2040	X	1782	-0-	-258	-0-	1774	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	2108	X	1867	-0-	-241	-0-	1855	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	1953	X	115	-0-	-1838	-0-	84	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2311	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	775	-0-	-279	-0-	763	3	12	9	N	11					11
09	930	N	679	-0-	-251	-0-	671	3	8	9	N	7	10	1			8
10	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	3			N	-0-	8	1			-0-
*11	720	N	700	-0-	-20	-0-	694	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	713	N	521	-0-	-192	-0-	509	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	558	N	409	-0-	-149	-0-	391	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
02	644	N	344	-0-	-300	-0-	327	3	17	9	Y	15	15	0			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
*08	3100	X	1985	-0-	-1115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1889	-0-	-1111	-0-	1878	3	11	9	N	10					10
*10	3100	X	1003	-0-	-2097	-0-	1001	3	2	9	N	2	12	1			-0-
*11	2970	X	1736	-0-	-1234	-0-	1729	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	3069	X	1370	-0-	-1699	-0-	1361	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	1984	X	956	-0-	-1028	-0-	949	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1764	X	1160	-0-	-604	-0-	1154	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3887	3	167	9	Y	152	150	0			4
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3877	3	90	9	Y	82	83	0			3
*07	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3413	3	103	9	Y	94	95	0			2
08	4030	X	1850	-0-	-2180	-0-	1699	3	151	9	Y	137	135	0			4
09	3900	X	2745	-0-	-1155	-0-	2593	3	152	9	Y	138	139	0			3
10	4030	X	2968	-0-	-1062	-0-	2889	3	79	9	Y	72	73	0			2
*11	2610	X	2558	-0-	-52	-0-	2472	3	86	9	Y	78	77	0			3
12	2697	X	1984	-0-	-713	-0-	1931	3	53	9	Y	48	49	0			2
*01	2697	X	1960	-0-	-737	-0-	1804	3	156	9	Y	142	142	0			2
02	2436	X	648	-0-	-1788	-0-	558	3	90	9	Y	82	82	0			2

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	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

*07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1990	3	96	9	Y	87	88	0		2
08	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	1763	3	96	9	Y	87	86	0		3
09	1920	N	1400	-0-	-520	-0-	1306	3	94	9	Y	85	86	0		2
10	1984	N	700	-0-	-1284	-0-	628	3	72	9	Y	65	65	0		2
*11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	3	3	0		-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-				-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-				-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-				-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-				-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-				-0-
*01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-				-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	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

09	2400	N	2199	-0-	-201	-0-	2157	3	42	9	N	38				227
10	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2027	3	44	9	N	40				267
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1937	3	40	9	N	36	178	1		125
12	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	1997	3	45	9	N	41				166
01	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1857	3	46	9	N	42				208
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1824	3	45	9	N	41	180	1		69

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

09	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1833	3	43	9	N	39				294
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2231	3	53	9	N	48	178	1		164
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1575	3	37	9	N	34				198
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2243	3	64	9	N	58	179	1		77
01	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	2058	3	63	9	N	57				134
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1696	3	45	9	N	41				175

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

09	3000	N	3076	-0-	76	76	3008	3	68	9	Y	62	87	1		107
10	3093	N	3017	-0-	-76	-0-	2932	3	85	9	Y	77				184
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2963	3	66	9	Y	60	98	1		146
12	3193	X	1846	-0-	-1347	-0-	1779	3	67	9	Y	61	108	1		99
01	3193	X	2346	-0-	-847	-0-	2282	3	64	9	Y	58	97	1		60
02	2884	X	1774	-0-	-1110	-0-	1717	3	57	9	Y	52				112

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	24	75	1			88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	61	1	1	8	85
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1271	3	37	9	Y	34	64	1			55
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	977	3	52	9	Y	47	66	1			36
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1273	3	43	9	Y	39					75

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1926	3	21	9	N	19					229
10	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	1634	3	28	9	N	25					254
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1969	3	33	9	N	30	181	1			103
12	1953	N	1444	-0-	-509	-0-	1412	3	32	9	N	29					132
01	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1406	3	31	9	N	28					160
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1908	3	41	9	N	37					197

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	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

09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28350 X	12001	-0-	-16349	-0-	11928	3	73	9	N	66					180
10	33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	33259	3	276	9	N	251	171	1			260
11	27870 X	26676	-0-	-1194	-0-	26433	3	243	9	N	221	171	1			310
12	27745 X	23256	-0-	-4489	-0-	23095	3	161	9	N	146	174	1			282
01	31961 X	27038	-0-	-4923	-0-	26737	3	301	9	N	274	340	1	1	8	215
*02	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	23993	3	248	9	N	225	170	1	2	8	268

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

09	16380 X	9064	-0-	-7316	-0-	9064	3			N	-0-					254
10	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	19537	3			N	-0-					254
11	16380 X	15389	-0-	-991	-0-	15388	3	1	9	N	1	1	8			254
12	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	3			N	-0-					254
01	16926 X	14246	-0-	-2680	-0-	14246	3			N	-0-					254
02	17640 X	12154	-0-	-5486	-0-	12118	3	36	9	N	33	33	8			254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

09	2100 X	1096	-0-	-1004	-0-	1096	3			N	-0-					64
10	2170 X	1490	-0-	-680	-0-	1490	3			N	-0-					64
11	1860 X	1440	-0-	-420	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	8			64
12	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					64
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					64
*02	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1737	3	40	9	N	36	36	8			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

09	4200 X	2850	-0-	-1350	-0-	2850	3			N	-0-					21
10	4340 X	3450	-0-	-890	-0-	3450	3			N	-0-					21
11	3240 X	2983	-0-	-257	-0-	2983	3			N	-0-					21
12	3348 X	403	-0-	-2945	-0-	403	3			N	-0-					21
01	3441 X	745	-0-	-2696	-0-	745	3			N	-0-					21
02	3108 X	1959	-0-	-1149	-0-	1908	3	51	9	N	46					67

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

09	5430 X	3922	-0-	-1508	-0-	3922	3			N	-0-					174
10	5611 X	5526	-0-	-85	-0-	5526	3			N	-0-					174
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					174
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					174
01	5518 X	5364	-0-	-154	-0-	5354	3	10	9	N	9	155	1			28
02	4984 X	3247	-0-	-1737	-0-	3247	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

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

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

09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
02	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	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

09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	3	N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

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

09	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	1471	1	10444	2	N	-0-			-0-
10	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	1550	1	11857	2	N	-0-			-0-
11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	1167	1	11045	2	N	-0-			-0-
12	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	1423	1	10728	2	N	-0-			-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	529	1	4425	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

09	3540	X	1716	-0-	-1824	-0-	90	1	1626	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2142	-0-	-1516	-0-	93	1	2049	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2183	-0-	-1087	-0-	90	1	2093	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1924	-0-	-1362	-0-	90	1	1834	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	1819	-0-	-785	-0-	78	1	1741	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	1781	-0-	-263	-0-	84	1	1697	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20820 X	-0-	-0-	-20820	-0-					N	-0-					-0-
10	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-					-0-
11	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

09	3000 N	3600	-0-	600	600	1245	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3426	-0-	326	926	1287	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3094	-0-	94	1020	1245	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	3440	3440	-0-	-0-	1020	1245	1	2195	2	N	-0-					-0-
01	3100	3066	-0-	-34	986	1121	1	1945	2	N	-0-					-0-
*02	2975	2975	-0-	-0-	986	1162	1	1813	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1808	-0-	-1199	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2288	-0-	-719	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	861	-0-	-1855	-0-	861	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8928	-0-	-822	-0-	8928	3			Y	-0-					-0-
10	9982	X	9128	-0-	-854	-0-	9128	3			Y	-0-					-0-
11	9120	X	8072	-0-	-1048	-0-	8072	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8995	-0-	-429	-0-	8995	3			Y	-0-					-0-
01	9393	X	8693	-0-	-700	-0-	8693	3			Y	-0-					-0-
02	8344	X	6695	-0-	-1649	-0-	6695	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

09	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1429	2	2	9	Y	2				56
10	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1591	2	25	9	Y	23	70	1		9
11	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1328	2			Y	-0-				9
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-				9
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-				9
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1243	2	20	9	Y	18				27

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1361	3	31	9	Y	28				80
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1350	3	37	9	Y	34				114
11	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1238	3	30	9	Y	27				141
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1192	3	30	9	Y	27	151	1		17
01	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	3			Y	-0-				17
02	1176	N	722	-0-	-454	-0-	722	3			Y	-0-				17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-				-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-				-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-				-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-					-0-
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2		N	-0-					-0-
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2		N	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2		N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2		N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

09	3000	N	2777	-0-	-223	988	2777	2		N	-0-					-0-
10	3397	X	2409	-0-	-988	-0-	2409	2		N	-0-					-0-
11	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	2		N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		N	-0-					-0-
*02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-					-0-
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-					-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-					-0-
12	3100	X	72	-0-	-3028	-0-	72	2		N	-0-					-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-					-0-
02	2800	X	2438	-0-	-362	-0-	2438	2		N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2		N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-					-0-
02	532	N	287	-0-	-245	-0-	287	2		N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1349	-0-	-790	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1311	-0-	-611	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	735	-0-	-973	-0-	735	2		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

09	6450 X	5603	-0-	-847	-0-	5603	2		N	-0-			317
10	6665 X	5679	-0-	-986	-0-	5679	2		N	-0-			317
11	5400 X	5199	-0-	-201	-0-	5199	2		N	-0-			317
12	5797 X	4958	-0-	-839	-0-	4958	2		N	-0-			317
01	5797 X	4738	-0-	-1059	-0-	4738	2		N	-0-			317
02	5236 X	2667	-0-	-2569	-0-	2667	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

09	720 #	643	-0-	-77	-0-	643	2		N	-0-			225
10	744 #	510	-0-	-234	-0-	510	2		N	-0-			225
11	720 #	479	-0-	-241	-0-	445	2	34 9	N	31			256
12	651 #	316	-0-	-335	-0-	316	2		N	-0-			256
01	651 #	511	-0-	-140	-0-	510	2	1 9	N	1			257
02	588 #	280	-0-	-308	-0-	272	2	8 9	N	7			264

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

09	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		N	-0-			-0-
10	4154 X	4128	-0-	-26	-0-	4128	2		N	-0-			-0-
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	4621	-0-	-649	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3094	-0-	-630	-0-	3094	2		N	-0-			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	504	N	342	-0-	-162	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

09	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2095	2	2	9	Y	2					56
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2271	2	25	9	Y	23	70	1			9
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					9
12	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			Y	-0-					9
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					9
02	1988	N	1796	-0-	-192	-0-	1776	2	20	9	Y	18					27

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1056	2	14	9	N	13					72
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1097	2	17	9	N	15					87
11	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1033	2	26	9	N	24					111
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	N	20					131
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1143	2	62	9	N	56	166	1			21
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	981	2	18	9	N	16					37

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

09	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	3431	2			N	-0-					23
10	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3383	2			N	-0-					23
11	3630	X	2911	-0-	-719	-0-	2911	2			N	-0-					23
12	3751	X	2602	-0-	-1149	-0-	2602	2			N	-0-					23
01	3751	X	2693	-0-	-1058	-0-	2693	2			N	-0-					23
02	3052	X	1448	-0-	-1604	-0-	1448	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

09	1410	N	1199	-0-	-211	-0-	1199	2			N	-0-					60
10	1581	N	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			N	-0-					60
11	1620	N	849	-0-	-771	-0-	849	2			N	-0-					60
*12	1240	N	740	-0-	-500	-0-	740	2			N	-0-	60	7			-0-
01	1023	N	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	784	N	560	-0-	-224	-0-	560	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-			59
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			59
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			59
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		N	-0-			59
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2		N	-0-			59
*02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

09	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2		N	-0-			19
10	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2		N	-0-			19
11	1590 N	1302	-0-	-288	-0-	1302	2		N	-0-			19
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			19
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			19
*02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

09	34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	34548	2		N	-0-			3
10	37073 X	37073	-0-	-0-	-0-	37073	2		N	-0-			3
11	34290 X	33627	-0-	-663	-0-	33627	2		N	-0-			3
12	35433 X	34240	-0-	-1193	-0-	34240	2		N	-0-			3
01	35433 X	35028	-0-	-405	-0-	35028	2		N	-0-			3
02	32004 X	25957	-0-	-6047	-0-	25957	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

09	3398	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
10	3100	2826	-0-	-274	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
11	2700 #	1515	-0-	-1185	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
12	3100	2794	-0-	-306	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
01	3100	2337	-0-	-763	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
*02	3381	3381	-0-	-0-	-0-	3381	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					46
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					46
11	990 N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					46
12	0	996	-0-	996	996	996	2			N	-0-					46
01	0	908	-0-	908	1904	908	2			N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1904					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 8 RRCID -> 281986 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 8955 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - P/A 10/12/2016

READ WELL #: 10 RRCID -> 281987 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - P/A 10/04/2016

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	DLQ G-10	5149	-0-	5149	11661	5149	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11661					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11661					N	-0-					-0-
*12	17186 X	5525	-0-	-11661	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB (DEVONIAN) //CONT.// 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. //CONT.// 935534
DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 8779

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8779					N	-0-					-0-
10		140	-0-	-0-	-140	8639					N	-0-					-0-
11		210	-0-	-0-	-210	8429					N	-0-					-0-
12		217	-0-	-0-	-217	8212					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8212					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8212					N	NO RPT					-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

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

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 #	134	-0-	-196	-0-	133	2	1	9	Y	1					13
10	DLQ G-10	253	-0-	253	253	252	2	1	9	Y	1					14
11	427 R	174	-0-	-253	-0-	173	2	1	9	Y	1					15
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					16
01	248 #	150	-0-	-98	-0-	147	2	3	9	Y	3					19
02	224 #	113	-0-	-111	-0-	107	2	6	9	Y	5	18	1			6

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

09	420 #	374	-0-	-46	-0-	373	2	1	9	Y	1					2
10	DLQ G-10	393	-0-	393	393	392	2	1	9	Y	1					3
11	736 R	343	-0-	-393	-0-	342	2	1	9	Y	1					4
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					5
01	403 #	335	-0-	-68	-0-	334	2	1	9	Y	1					6
02	364 #	350	-0-	-14	-0-	346	2	4	9	Y	4	9	1			1

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					2
11	611 R	239	-0-	-372	-0-	239	2			Y	-0-					2
12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					2
01	527 #	379	-0-	-148	-0-	378	2	1	9	Y	1					3
02	392 #	303	-0-	-89	-0-	302	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

09	720 #	674	-0-	-46	-0-	672	2	2	9	Y	2					22
10	DLQ G-10	709	-0-	709	709	706	2	3	9	Y	3					25
11	1327 R	618	-0-	-709	-0-	616	2	2	9	Y	2					27
12	767 R	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3					30
01	682 #	605	-0-	-77	-0-	601	2	4	9	Y	4					34
*02	635 R	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	Y	11	29	1			16

BENNETT, R. C., COMPANY 065324

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

09	300 #	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	279 #	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	310 #	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	308 #	195	-0-	-113	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

09	540 #	527	-0-	-13	-0-	519	2	8	9	N	7					183
10	558 #	525	-0-	-33	-0-	523	2	2	9	N	2					185
11	540 #	532	-0-	-8	-0-	512	2	20	9	N	18	129	1			74
12	558 #	510	-0-	-48	-0-	502	2	8	9	N	7					81
01	558 #	484	-0-	-74	-0-	483	2	1	9	N	1					82
02	504 #	380	-0-	-124	-0-	378	2	2	9	N	2					84

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					201
10	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					201
11	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					201
12	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-	163	1			38
01	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					38
02	336 #	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 #	539	-0-	-1	-0-	536	2	3	9	N	3					252
10	558 #	544	-0-	-14	-0-	542	2	2	9	N	2					254
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					254
12	558 #	540	-0-	-18	-0-	538	2	2	9	N	2					256
01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					256
02	532 #	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					256

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-

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
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	324	2	14	9	N	13					132
10	341 #	292	-0-	-49	-0-	290	2	2	9	N	2					134
11	330 #	148	-0-	-182	-0-	146	2	2	9	N	2					136
12	341 #	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					136
01	341 #	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1					137
02	308 #	303	-0-	-5	-0-	301	2	2	9	N	2					139

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 #	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	N	3					172
10	341 #	136	-0-	-205	-0-	133	2	3	9	N	3					175
11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					177
12	434 #	324	-0-	-110	-0-	318	2	6	9	N	5					182
01	434 #	381	-0-	-53	-0-	378	2	3	9	N	3					185
02	420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					185

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 #	542	-0-	-148	-0-	534	2	8	9	N	7					187
10	713 #	552	-0-	-161	-0-	546	2	6	9	N	5					192
11	660 #	548	-0-	-112	-0-	540	2	8	9	N	7					199
12	558 #	545	-0-	-13	-0-	539	2	6	9	N	5					204
01	558 #	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					204
02	504 #	337	-0-	-167	-0-	336	2	1	9	N	1					205

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750 #	714	-0-	-36	-0-	708	2	6	9	N	5					293
10	775 #	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					293
11	887 R	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	N	2					295
12	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					295
01	744 #	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					295
02	784 #	669	-0-	-115	-0-	669	2			N	-0-					295

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	427	2	28	9	N	25					140
10	465 #	172	-0-	-293	-0-	151	2	21	9	N	19					159
11	450 #	22	-0-	-428	-0-	19	2	3	9	N	3					162
12	465 #	53	-0-	-412	-0-	51	2	2	9	N	2					164
01	465 #	260	-0-	-205	-0-	259	2	1	9	N	1					165
02	420 #	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					165

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

09	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1281	2	26	9	N	24					152
10	1085 #	701	-0-	-384	-0-	687	2	14	9	N	13					165
11	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1278	2	9	9	N	8					173
12	1364 #	1126	-0-	-238	-0-	1112	2	14	9	N	13					186
01	1364 #	1065	-0-	-299	-0-	1047	2	18	9	N	16					202
02	1232 #	883	-0-	-349	-0-	874	2	9	9	N	8					210

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2					15
10	868 #	567	-0-	-301	-0-	564	2	3	9	Y	3					18
11	840 #	492	-0-	-348	-0-	490	2	2	9	Y	2					20
12	868 #	405	-0-	-463	-0-	403	2	2	9	Y	2					22
01	806 #	445	-0-	-361	-0-	443	2	2	9	Y	2					24
02	532 #	462	-0-	-70	-0-	453	2	9	9	Y	8					32

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2					40
10	775 #	405	-0-	-370	-0-	403	2	2	9	Y	2					42
11	750 #	567	-0-	-183	-0-	565	2	2	9	Y	2					44
12	775 #	445	-0-	-330	-0-	443	2	2	9	Y	2					46
01	744 #	511	-0-	-233	-0-	504	2	7	9	Y	6					52
02	616 #	515	-0-	-101	-0-	513	2	2	9	Y	2					54

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2					15
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3					18
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2					20
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3					23
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	Y	5					28
*02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6					34

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510 #	378	-0-	-132	-0-	16	1	337	3	Y	14	13	0			1
						10	4	15	9							
10	372 #	292	-0-	-80	-0-	12	1	263	3	Y	12	12	0			1
						4	4	13	9							
11	360 #	333	-0-	-27	-0-	13	1	306	3	Y	9	9	0			1
						4	4	10	9							
12	372 #	278	-0-	-94	-0-	12	1	254	3	Y	3	4	0			-0-
						9	4	3	9							
01	372 #	208	-0-	-164	-0-	9	1	190	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
02	336 #	175	-0-	-161	-0-	7	1	160	3	Y	6	5	0			1
						1	4	7	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

09	1200 #	960	-0-	-240	-0-	81	1	853	3	Y	-0-	1	0			-0-
						26	4									
10	1240 #	1205	-0-	-35	-0-	96	1	1082	3	Y	11	10	0			1
						15	4	12	9							
11	1200 #	505	-0-	-695	-0-	39	1	448	3	Y	11	11	0			1
						6	4	12	9							
12	1240 #	344	-0-	-896	-0-	26	1	297	3	Y	10	11	0			-0-
						10	4	11	9							
01	1240 #	335	-0-	-905	-0-	26	1	298	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
02	1092 #	1077	-0-	-15	-0-	82	1	979	3	Y	12	11	0			1
						3	4	13	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	270 #	203	-0-	-67	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	589 #	256	-0-	-333	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	570 #	236	-0-	-334	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	589 #	459	-0-	-130	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
01	434 #	326	-0-	-108	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	389 R	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	210 #	178	-0-	-32	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	341 #	172	-0-	-169	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	300 #	179	-0-	-121	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	279 #	260	-0-	-19	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
						1	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
09	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	949	3	Y	8	8	0			-0-
							29	4	9	9							
10	1116	#	1039	-0-	-77	-0-	45	1	972	3	Y	7	7	0			-0-
							14	4	8	9							
11	1020	#	954	-0-	-66	-0-	40	1	896	3	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							
12	1054	#	774	-0-	-280	-0-	34	1	705	3	Y	9	9	0			-0-
							25	4	10	9							
01	1054	#	637	-0-	-417	-0-	29	1	588	3	Y	13	12	0			1
							6	4	14	9							
02	952	#	490	-0-	-462	-0-	22	1	457	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	R	483	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							
10	531	R	531	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	9	8	0			1
							7	4	10	9							
11	450	#	389	-0-	-61	-0-	16	1	364	3	Y	4	5	0			-0-
							5	4	4	9							
12	496	#	334	-0-	-162	-0-	14	1	304	3	Y	5	5	0			-0-
							10	4	6	9							
01	527	#	305	-0-	-222	-0-	14	1	285	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
02	476	#	185	-0-	-291	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 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
09	420	#	14	-0-	-406	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	465	#	174	-0-	-291	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	450	#	82	-0-	-368	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	434	#	86	-0-	-348	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	#	116	-0-	-194	-0-	5	1	107	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	168	#	93	-0-	-75	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	376	R	376	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	15	14	0			1
							5	4	17	9							
11	531	R	531	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	7	8	0			-0-
							7	4	8	9							
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	5	5	0			-0-
							13	4	6	9							
01	310	#	250	-0-	-60	-0-	11	1	230	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
02	280	#	189	-0-	-91	-0-	8	1	177	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	240	#	45	-0-	-195	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	279	#	82	-0-	-197	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	150	#	30	-0-	-120	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	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
09	150	#	83	-0-	-67	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	835	R	835	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	Y	24	22	0			2
							11	4	26	9							
11	907	R	907	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	16	17	0			1
							11	4	18	9							
12	726	R	726	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	10	11	0			-0-
							23	4	11	9							
01	652	R	652	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	10	9	0			1
							7	4	11	9							
*02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	5	5	0			1
							1	4	6	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	117	-0-	-153	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1054	#	241	-0-	-813	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	1020	#	253	-0-	-767	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1054	#	301	-0-	-753	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	589	#	311	-0-	-278	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	#	56	-0-	-68	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	120	#	87	-0-	-33	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	33	-0-	-57	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	155	#	37	-0-	-118	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	155	#	62	-0-	-93	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	168	#	84	-0-	-84	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

09	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

09	120	#	57	-0-	-63	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	120	#	83	-0-	-37	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

09	270	#	44	-0-	-226	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	403	#	268	-0-	-135	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	300	#	102	-0-	-198	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	179	-0-	-131	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	279	#	227	-0-	-52	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	252	#	70	-0-	-182	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

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
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	62	#	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-

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
09	120	#	62	-0-	-58	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	124	#	54	-0-	-70	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	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
09	180	#	121	-0-	-59	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	186	#	90	-0-	-96	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	111	-0-	-99	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	217	#	107	-0-	-110	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	217	#	142	-0-	-75	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
09	180	#	34	-0-	-146	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	180	#	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	186	#	91	-0-	-95	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	101	-0-	-147	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	224	#	170	-0-	-54	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	335	R	335	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	343	R	343	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

09	360	#	305	-0-	-55	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	403	#	342	-0-	-61	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	399	R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	403	#	391	-0-	-12	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	364	#	290	-0-	-74	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

09	330	#	318	-0-	-12	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	372	#	333	-0-	-39	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	360	#	297	-0-	-63	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	372	#	285	-0-	-87	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	341	#	284	-0-	-57	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	395	R	395	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	405	R	405	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	360	R	360	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	365	R	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	372	#	125	-0-	-247	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	360	#	162	-0-	-198	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	155	-0-	-155	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	186	#	136	-0-	-50	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	774	R	774	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	Y	12	11	0			1
							22	4	13	9							
10	806	#	572	-0-	-234	-0-	24	1	526	3	Y	14	14	0			1
							7	4	15	9							
11	780	#	691	-0-	-89	-0-	29	1	640	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	9							
12	806	#	687	-0-	-119	-0-	30	1	624	3	Y	10	11	0			-0-
							22	4	11	9							
01	806	#	561	-0-	-245	-0-	25	1	517	3	Y	12	11	0			1
							6	4	13	9							
02	728	#	572	-0-	-156	-0-	25	1	535	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	570	#	550	-0-	-20	-0-	24	1	479	3	Y	29	28	0			2
							15	4	32	9							
10	589	#	583	-0-	-6	-0-	24	1	509	3	Y	39	38	0			3
							7	4	43	9							
11	570	#	557	-0-	-13	-0-	22	1	485	3	Y	39	40	0			2
							7	4	43	9							
12	558	#	545	-0-	-13	-0-	22	1	464	3	Y	39	39	0			2
							16	4	43	9							
01	589	#	473	-0-	-116	-0-	20	1	417	3	Y	28	28	0			2
							5	4	31	9							
02	532	#	412	-0-	-120	-0-	18	1	373	3	Y	18	18	0			2
							1	4	20	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	510	#	364	-0-	-146	-0-	12	1	252	3	Y	84	82	0			5
							8	4	92	9							
10	434	#	411	-0-	-23	-0-	18	1	379	3	Y	8	12	0			1
							5	4	9	9							
11	420	#	378	-0-	-42	-0-	16	1	351	3	Y	5	6	0			-0-
							5	4	6	9							
12	434	#	343	-0-	-91	-0-	15	1	311	3	Y	5	5	0			-0-
							11	4	6	9							
01	403	#	398	-0-	-5	-0-	18	1	369	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
*02	497	R	497	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

09	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	914	3	Y	6	7	0			-0-
							28	4	7	9							
10	1054	#	791	-0-	-263	-0-	70	1	704	3	Y	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
11	1230	#	840	-0-	-390	-0-	72	1	747	3	Y	10	9	0			1
							10	4	11	9							
12	1271	#	818	-0-	-453	-0-	74	1	710	3	Y	8	9	0			-0-
							25	4	9	9							
01	1271	#	760	-0-	-511	-0-	66	1	677	3	Y	9	8	0			1
							7	4	10	9							
02	980	#	743	-0-	-237	-0-	70	1	660	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	180	#	156	-0-	-24	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	186	#	85	-0-	-101	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	186	#	55	-0-	-131	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	168	#	61	-0-	-107	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634	R	634	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	34	34	0			2
							17	4	37	9							
10	899	#	309	-0-	-590	-0-	12	1	273	3	Y	18	19	0			1
							4	4	20	9							
11	870	#	215	-0-	-655	-0-	8	1	193	3	Y	10	10	0			1
							3	4	11	9							
12	899	#	330	-0-	-569	-0-	14	1	297	3	Y	8	9	0			-0-
							10	4	9	9							
01	899	#	298	-0-	-601	-0-	13	1	274	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
02	588	#	223	-0-	-365	-0-	9	1	189	3	Y	23	20	0			3
							25	9									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

09	330	#	171	-0-	-159	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	341	#	228	-0-	-113	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	330	#	224	-0-	-106	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	310	#	161	-0-	-149	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	248	#	134	-0-	-114	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	196	#	126	-0-	-70	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	131	-0-	-349	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	496	#	332	-0-	-164	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	480	#	372	-0-	-108	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	465	#	366	-0-	-99	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	341	#	334	-0-	-7	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	336	#	247	-0-	-89	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	372	#	253	-0-	-119	-0-	11	1	237	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
11	360	#	170	-0-	-190	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	279	#	147	-0-	-132	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	279	#	137	-0-	-142	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	224	#	151	-0-	-73	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-

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
09	180	#	111	-0-	-69	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	155	#	125	-0-	-30	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	56	-0-	-68	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	#	56	-0-	-68	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	#	76	-0-	-36	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

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
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	217	#	94	-0-	-123	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	#	73	-0-	-167	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	#	81	-0-	-167	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	91	-0-	-157	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	196	#	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	89	1	938	3	Y	4	4	0			-0-
							29	4	4	9							
10	1426	#	1005	-0-	-421	-0-	81	1	908	3	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							
11	1380	#	1025	-0-	-355	-0-	82	1	930	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	1426	#	747	-0-	-679	-0-	58	1	666	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
01	1271	#	930	-0-	-341	-0-	71	1	846	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
*02	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	3	Y	21	19	0			2
							3	4	23	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	349	-0-	-41	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	558	#	289	-0-	-269	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	510	#	252	-0-	-258	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	527	#	238	-0-	-289	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	403	#	323	-0-	-80	-0-	24	1	292	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*02	389	R	389	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	982	R	982	-0-	-0-	-0-	89	1	860	3	Y	5	5	0			-0-
							27	4	6	9							
10	879	R	879	-0-	-0-	-0-	78	1	788	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
11	671	R	671	-0-	-0-	-0-	57	1	597	3	Y	8	8	0			-0-
							8	4	9	9							
12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	54	1	519	3	Y	9	9	0			-0-
							18	4	10	9							
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
*02	583	R	583	-0-	-0-	-0-	54	1	517	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 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
09	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	180	1	1764	3	Y	34	33	0			2
							54	4	37	9							
10	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	164	1	1648	3	Y	30	30	0			2
							24	4	33	9							
11	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	134	1	1398	3	Y	20	21	0			1
							18	4	22	9							
12	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	136	1	1308	3	Y	21	21	0			1
							46	4	23	9							
01	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	120	1	1224	3	Y	35	34	0			2
							13	4	39	9							
*02	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	122	1	1165	3	Y	35	33	0			4
							4	4	39	9							

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
09	570	#	323	-0-	-247	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	527	#	302	-0-	-225	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	510	#	304	-0-	-206	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	527	#	291	-0-	-236	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	527	#	344	-0-	-183	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	308	#	260	-0-	-48	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 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
09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	75	1	794	3	Y	7	7	0			-0-
							25	4	8	9							
10	987	R	987	-0-	-0-	-0-	80	1	886	3	Y	7	7	0			-0-
							13	4	8	9							
11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
12	799	R	799	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	Y	8	8	0			-0-
							24	4	9	9							
01	899	R	899	-0-	-0-	-0-	69	1	815	3	Y	5	5	0			-0-
							9	4	6	9							
*02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	65	1	773	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	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
09	1530	#	1198	-0-	-332	-0-	98	1	1046	3	Y	20	20	0			1
							32	4	22	9							
10	1395	#	1075	-0-	-320	-0-	86	1	958	3	Y	15	15	0			1
							14	4	17	9							
11	1350	#	670	-0-	-680	-0-	53	1	600	3	Y	8	9	0			-0-
							8	4	9	9							
12	1395	#	663	-0-	-732	-0-	51	1	585	3	Y	6	6	0			-0-
							20	4	7	9							
01	1395	#	802	-0-	-593	-0-	61	1	725	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
02	1120	#	902	-0-	-218	-0-	68	1	823	3	Y	7	6	0			1
							3	4	8	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

09	480	#	267	-0-	-213	-0-	21	1	232	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
10	465	#	398	-0-	-67	-0-	32	1	358	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
11	755	R	755	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
12	933	R	933	-0-	-0-	-0-	72	1	826	3	Y	5	5	0			-0-
							29	4	6	9							
01	808	R	808	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
*02	812	R	812	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

09	556	R	556	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	465	#	410	-0-	-55	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	450	#	378	-0-	-72	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	465	#	390	-0-	-75	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	465	#	422	-0-	-43	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	420	#	312	-0-	-108	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	434	#	390	-0-	-44	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	482	R	482	-0-	-0-	-0-	37	1	444	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	186 #	144	-0-	-42	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	180 #	150	-0-	-30	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	186 #	128	-0-	-58	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	186 #	142	-0-	-44	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

09	390 #	135	-0-	-255	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	341 #	140	-0-	-201	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	300 #	151	-0-	-149	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	279 #	166	-0-	-113	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

09	1260 #	769	-0-	-491	-0-	34	1	698	3	Y	14	14	0			1
						22	4	15	9							
10	930 #	665	-0-	-265	-0-	29	1	620	3	Y	6	7	0			-0-
						9	4	7	9							
11	750 #	629	-0-	-121	-0-	27	1	588	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
12	806 #	542	-0-	-264	-0-	24	1	495	3	Y	5	5	0			-0-
						17	4	6	9							
01	806 #	376	-0-	-430	-0-	17	1	343	3	Y	11	10	0			1
						4	4	12	9							
02	728 #	246	-0-	-482	-0-	11	1	224	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 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
09	540	#	257	-0-	-283	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	224	#	194	-0-	-30	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	192	-0-	-4	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-

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
09	820	R	820	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	Y	28	26	0			2
							22	4	31	9							
10	657	R	657	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	26	26	0			2
							9	4	29	9							
11	598	R	598	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	59	58	0			3
							6	4	65	9							
12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	35	37	0			1
							16	4	39	9							
01	496	R	496	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	30	29	0			2
							4	4	33	9							
*02	414	R	414	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	29	28	0			3
							1	4	32	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	998	R	998	-0-	-0-	-0-	83	1	886	3	Y	1	1	0			-0-
							28	4	1	9							
10	1178	#	665	-0-	-513	-0-	54	1	599	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
11	1140	#	1057	-0-	-83	-0-	83	1	950	3	Y	10	9	0			1
							13	4	11	9							
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	80	1	917	3	Y	6	7	0			-0-
							32	4	7	9							
01	1023	#	774	-0-	-249	-0-	59	1	701	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
02	980	#	719	-0-	-261	-0-	54	1	657	3	Y	5	4	0			1
							2	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	90	1	961	3	Y	2	2	0			-0-
							30	4	2	9							
10	775	#	731	-0-	-44	-0-	59	1	663	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	900	#	763	-0-	-137	-0-	61	1	693	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	992	#	673	-0-	-319	-0-	52	1	600	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
01	992	#	694	-0-	-298	-0-	54	1	633	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	896	#	636	-0-	-260	-0-	49	1	585	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

09	540	#	436	-0-	-104	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	519	R	519	-0-	-0-	-0-	42	1	470	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	434	#	361	-0-	-73	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	434	#	279	-0-	-155	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	392	#	324	-0-	-68	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	180	#	158	-0-	-22	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	217	#	204	-0-	-13	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	217	#	202	-0-	-15	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	186	-0-	-10	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	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
09	210	#	174	-0-	-36	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	217	#	151	-0-	-66	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	240	#	165	-0-	-75	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	#	183	-0-	-65	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	248	#	166	-0-	-82	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	122	-0-	-46	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	106	-0-	106	325	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	472 R	147	-0-	-325	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

09	150 #	115	-0-	-35	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	112 #	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16								

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

09	1170 #	938	-0-	-232	-0-	78	1	832	3	Y	2	2	0	-0-
						26	4	2	9					
10	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1120	3	Y	6	6	0	-0-
						16	4	7	9					
11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	79	1	910	3	Y	6	6	0	-0-
						12	4	7	9					
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	Y	8	8	0	-0-
						28	4	9	9					
01	977 R	977	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	Y	4	4	0	-0-
						10	4	4	9					
*02	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	106	1	1274	3	Y	9	8	0	1
						4	4	10	9					

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
10	744 #	511	-0-	-233	-0-	41	1	463	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	720 #	552	-0-	-168	-0-	44	1	501	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	744 #	513	-0-	-231	-0-	40	1	457	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
01	496 #	434	-0-	-62	-0-	33	1	397	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	504 #	430	-0-	-74	-0-	33	1	396	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	175	-0-	-65	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	186	#	143	-0-	-43	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	333	R	333	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	389	R	389	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	9	9	0			1
						24	4	10	9							
10	1147 #	663	-0-	-484	-0-	28	1	611	3	Y	14	14	0			1
						9	4	15	9							
11	1110 #	733	-0-	-377	-0-	30	1	677	3	Y	15	15	0			1
						9	4	17	9							
12	1147 #	769	-0-	-378	-0-	34	1	709	3	Y	1	2	0			-0-
						25	4	1	9							
01	1054 #	693	-0-	-361	-0-	32	1	654	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	784 #	471	-0-	-313	-0-	22	1	446	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	207 R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	44	1	888	3	Y	19	18	0			1
						27	4	21	9							
10	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	3	Y	34	33	0			2
						16	4	37	9							
11	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	3	Y	42	42	0			2
						17	4	46	9							
12	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	Y	29	30	0			1
						39	4	32	9							
01	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	3	Y	31	30	0			2
						11	4	34	9							
*02	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	3	Y	35	33	0			4
						3	4	39	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	295	-0-	-35	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	372	#	309	-0-	-63	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	360	#	291	-0-	-69	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	372	#	272	-0-	-100	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	310	#	256	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	280	#	199	-0-	-81	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

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

09	421	R	421	-0-	-0-	-0-	35	1	374	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	837	#	380	-0-	-457	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	810	#	332	-0-	-478	-0-	26	1	296	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
12	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	904	3	Y	30	29	0			1
							31	4	33	9							
01	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	998	3	Y	29	28	0			2
							11	4	32	9							
*02	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	75	1	904	3	Y	28	27	0			3
							3	4	31	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

09	360	#	216	-0-	-144	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	620	#	249	-0-	-371	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	600	#	350	-0-	-250	-0-	27	1	311	3	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							
12	798	R	798	-0-	-0-	-0-	60	1	689	3	Y	23	22	0			1
							24	4	25	9							
01	709	R	709	-0-	-0-	-0-	54	1	636	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							
*02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 #	344	-0-	-136	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

09	900 #	723	-0-	-177	-0-	32	1	664	3	Y	5	6	0			-0-
						21	4	6	9							
10	806 #	768	-0-	-38	-0-	33	1	717	3	Y	7	7	0			-0-
						10	4	8	9							
11	780 #	727	-0-	-53	-0-	30	1	675	3	Y	12	11	0			1
						9	4	13	9							
12	806 #	743	-0-	-63	-0-	32	1	676	3	Y	11	12	0			-0-
						23	4	12	9							
01	806 #	719	-0-	-87	-0-	33	1	668	3	Y	10	9	0			1
						7	4	11	9							
02	700 #	654	-0-	-46	-0-	29	1	612	3	Y	10	10	0			1
						2	4	11	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

09	360 #	198	-0-	-162	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	465 #	273	-0-	-192	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	573 R	573	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	7	7	0			-0-
						7	4	8	9							
12	923 R	923	-0-	-0-	-0-	69	1	805	3	Y	19	18	0			1
						28	4	21	9							
01	902 R	902	-0-	-0-	-0-	68	1	812	3	Y	12	12	0			1
						9	4	13	9							
*02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	6	6	0			1
						2	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 #	208	-0-	-92	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	279 #	257	-0-	-22	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	279 #	214	-0-	-65	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

09	180 #	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	150 #	81	-0-	-69	-0-	3	1	75	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
12	155 #	70	-0-	-85	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	155 #	75	-0-	-80	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
02	140 #	46	-0-	-94	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

09	210 #	61	-0-	-149	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	279 #	202	-0-	-77	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	279 #	184	-0-	-95	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	224 #	176	-0-	-48	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	761	R	761	-0-	-0-	-0-	64	1	673	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
10	779	R	779	-0-	-0-	-0-	63	1	704	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
11	697	R	697	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	Y	12	11	0			1
							8	4	13	9							
12	629	R	629	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	10	11	0			-0-
							19	4	11	9							
01	620	#	613	-0-	-7	-0-	47	1	549	3	Y	10	9	0			1
							6	4	11	9							
*02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	45	1	539	3	Y	16	15	0			2
							2	4	18	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

09	420	#	98	-0-	-322	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	465	#	210	-0-	-255	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	390	#	206	-0-	-184	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	372	#	269	-0-	-103	-0-	12	1	245	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

09	450	#	369	-0-	-81	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	589	#	422	-0-	-167	-0-	35	1	382	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	510	#	369	-0-	-141	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	496	#	284	-0-	-212	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	434	#	307	-0-	-127	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	100	-0-	-50	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	361	R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
12	529	R	529	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
*02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

09	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	217	#	184	-0-	-33	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	240	#	160	-0-	-80	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	#	146	-0-	-102	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	248	#	153	-0-	-95	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	118	-0-	-50	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	163	-0-	-23	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	171	-0-	-25	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-

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
09	1560	#	1135	-0-	-425	-0-	102	1	982	3	Y	19	18	0			1
							30	4	21	9							
10	1426	#	1116	-0-	-310	-0-	98	1	982	3	Y	20	20	0			1
							14	4	22	9							
11	1380	#	1317	-0-	-63	-0-	114	1	1171	3	Y	15	15	0			1
							15	4	17	9							
12	1426	#	900	-0-	-526	-0-	81	1	782	3	Y	9	10	0			-0-
							27	4	10	9							
01	1209	#	727	-0-	-482	-0-	64	1	642	3	Y	13	12	0			1
							7	4	14	9							
02	1232	#	1013	-0-	-219	-0-	94	1	898	3	Y	16	15	0			2
							3	4	18	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2112	3	Y	16	17	0			1
							65	4	18	9							
10	3472	#	2814	-0-	-658	-0-	122	1	2648	3	Y	6	7	0			-0-
							37	4	7	9							
11	3360	#	3154	-0-	-206	-0-	133	1	2974	3	Y	6	6	0			-0-
							40	4	7	9							
12	3472	#	3134	-0-	-338	-0-	138	1	2888	3	Y	7	7	0			-0-
							100	4	8	9							
01	2821	#	2778	-0-	-43	-0-	128	1	2614	3	Y	6	6	0			-0-
							29	4	7	9							
02	2940	#	2654	-0-	-286	-0-	121	1	2516	3	Y	9	8	0			1
							7	4	10	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
09	210	#	97	-0-	-113	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	279	#	159	-0-	-120	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	270	#	233	-0-	-37	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	155	#	97	-0-	-58	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	155	#	78	-0-	-77	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	224	#	103	-0-	-121	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

09	90	#	68	-0-	-22	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

09	330	#	308	-0-	-22	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	330	#	315	-0-	-15	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	341	#	297	-0-	-44	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	341	#	306	-0-	-35	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

09	150	#	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	379	R	379	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	186	#	152	-0-	-34	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
10	589	#	312	-0-	-277	-0-	12	1	266	3	Y	27	25	0			2
							4	4	30	9							
11	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	3	Y	86	83	0			5
							15	4	95	9							
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	Y	50	53	0			2
							28	4	55	9							
01	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	61	59	0			4
							9	4	67	9							
*02	950	R	950	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	61	58	0			7
							3	4	67	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	#	772	-0-	-458	-0-	34	1	694	3	Y	21	21	0			1
							21	4	23	9							
10	1550	#	994	-0-	-556	-0-	40	1	877	3	Y	58	55	0			4
							13	4	64	9							
11	1500	#	717	-0-	-783	-0-	30	1	655	3	Y	21	24	0			1
							9	4	23	9							
12	1550	#	747	-0-	-803	-0-	32	1	668	3	Y	22	22	0			1
							23	4	24	9							
01	1550	#	710	-0-	-840	-0-	31	1	641	3	Y	28	27	0			2
							7	4	31	9							
02	896	#	622	-0-	-274	-0-	27	1	564	3	Y	26	25	0			3
							2	4	29	9							

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
09	409	R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	434	#	407	-0-	-27	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	434	#	426	-0-	-8	-0-	19	1	400	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
*02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	205	-0-	-185	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	465	#	221	-0-	-244	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	450	#	349	-0-	-101	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	434	#	370	-0-	-64	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	339	R	339	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	336	#	302	-0-	-34	-0-	14	1	287	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 #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
10	651 #	387	-0-	-264	-0-	15	1	336	3	Y	28	26	0			2
						5	4	31	9							
11	630 #	224	-0-	-406	-0-	10	1	211	3	Y	-0-	2	0			-0-
						3	4									
12	620 #	291	-0-	-329	-0-	13	1	267	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
01	434 #	295	-0-	-139	-0-	13	1	276	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
02	336 #	225	-0-	-111	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	562 R	562	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	8	7	0			1
						7	4	9	9							
11	688 R	688	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	-0-	1	0			-0-
						9	4									
12	578 R	578	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
01	372 #	217	-0-	-155	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

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

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

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

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

09	1650 #	1641	-0-	-9	-0-	73	1	1498	3	Y	22	22	0			1
						46	4	24	9							
10	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	3	Y	54	51	0			4
						25	4	59	9							
11	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1313	3	Y	18	21	0			1
						18	4	20	9							
12	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	3	Y	20	20	0			1
						43	4	22	9							
01	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1383	3	Y	49	47	0			3
						15	4	54	9							
*02	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	3	Y	33	32	0			4
						3	4	36	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 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
09	840	#	569	-0-	-271	-0-	25	1	517	3	Y	10	10	0			1
							16	4	11	9							
10	837	#	539	-0-	-298	-0-	23	1	499	3	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
11	690	#	538	-0-	-152	-0-	23	1	501	3	Y	6	7	0			-0-
							7	4	7	9							
12	713	#	429	-0-	-284	-0-	19	1	390	3	Y	5	5	0			-0-
							14	4	6	9							
01	713	#	451	-0-	-262	-0-	20	1	422	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
02	532	#	470	-0-	-62	-0-	21	1	446	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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
09	466	R	466	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	606	R	606	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	518	R	518	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	584	R	584	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
01	568	R	568	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	#	644	-0-	-76	-0-	29	1	595	3	Y	2	2	0			-0-
							18	4	2	9							
10	713	#	560	-0-	-153	-0-	24	1	521	3	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
11	600	#	383	-0-	-217	-0-	16	1	356	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
12	651	#	349	-0-	-302	-0-	15	1	317	3	Y	5	5	0			-0-
							11	4	6	9							
01	651	#	317	-0-	-334	-0-	14	1	297	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
02	588	#	225	-0-	-363	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	527	#	228	-0-	-299	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	540	#	335	-0-	-205	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	558	#	227	-0-	-331	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	558	#	295	-0-	-263	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
							1	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
09	536	R	536	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	Y	10	9	0			1
							14	4	11	9							
10	647	R	647	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	25	24	0			2
							8	4	28	9							
11	576	R	576	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	70	68	0			4
							6	4	77	9							
12	549	R	549	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	17	20	0			1
							16	4	19	9							
01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
*02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	14	13	0			2
							2	4	15	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

09	120	#	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	186	#	163	-0-	-23	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	224	#	160	-0-	-64	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

09	930	#	795	-0-	-135	-0-	36	1	722	3	Y	14	15	0			1
							22	4	15	9							
10	961	#	648	-0-	-313	-0-	28	1	607	3	Y	4	5	0			-0-
							9	4	4	9							
11	840	#	619	-0-	-221	-0-	26	1	579	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
12	837	#	554	-0-	-283	-0-	24	1	506	3	Y	5	5	0			-0-
							18	4	6	9							
01	837	#	586	-0-	-251	-0-	27	1	552	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
02	756	#	590	-0-	-166	-0-	27	1	559	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

09	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	99	1	962	3	Y	84	79	0			5
							30	4	92	9							
10	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	98	1	987	3	Y	40	42	0			3
							14	4	44	9							
11	924	R	924	-0-	-0-	-0-	77	1	802	3	Y	31	32	0			2
							11	4	34	9							
12	564	R	564	-0-	-0-	-0-	49	1	476	3	Y	20	21	0			1
							17	4	22	9							
01	608	R	608	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	51	49	0			3
							5	4	56	9							
02	392	#	176	-0-	-216	-0-	16	1	153	3	Y	6	8	0			1
							7	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	52	50	0			3
							5	4	57	9							
10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	-0-	3	0			-0-
							6	4									
11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
01	473	R	473	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
10	155	#	144	-0-	-11	-0-	6	1	130	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	180	#	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	186	#	142	-0-	-44	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	186	#	97	-0-	-89	-0-	4	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	140	#	122	-0-	-18	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

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
09	496	R	496	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	39	37	0			2
							13	4	43	9							
10	496	#	199	-0-	-297	-0-	7	1	160	3	Y	27	27	0			2
							2	4	30	9							
11	480	#	144	-0-	-336	-0-	5	1	122	3	Y	14	15	0			1
							2	4	15	9							
12	527	#	54	-0-	-473	-0-	2	1	43	3	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
01	527	#	55	-0-	-472	-0-	2	1	43	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	476	#	145	-0-	-331	-0-	6	1	130	3	Y	8	8	0			1
							9	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
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									
10	837	#	219	-0-	-618	-0-	9	1	206	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
11	810	#	358	-0-	-452	-0-	13	1	285	3	Y	51	48	0			3
							4	4	56	9							
12	682	#	435	-0-	-247	-0-	16	1	328	3	Y	73	73	0			3
							11	4	80	9							
01	558	#	550	-0-	-8	-0-	21	1	423	3	Y	92	89	0			6
							5	4	101	9							
*02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	70	68	0			8
							1	4	77	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	248	#	120	-0-	-128	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	11	10	0			1
							3	4	12	9							
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
01	225	R	225	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
							6	4									
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
							8	4									
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	58	-0-	-182	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	248	#	84	-0-	-164	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	187	-0-	-23	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	217	#	189	-0-	-28	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
							6	4									
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	279	#	130	-0-	-149	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	270	#	113	-0-	-157	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	94	-0-	-185	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	97	-0-	-151	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	#	74	-0-	-38	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	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
09	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	976	3	Y	45	45	0			3
							30	4	50	9							
10	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	937	3	Y	36	37	0			2
							14	4	40	9							
11	990	#	706	-0-	-284	-0-	29	1	637	3	Y	28	28	0			2
							9	4	31	9							
12	1023	#	899	-0-	-124	-0-	39	1	814	3	Y	16	17	0			1
							28	4	18	9							
01	1023	#	884	-0-	-139	-0-	40	1	829	3	Y	5	6	0			-0-
							9	4	6	9							
02	924	#	795	-0-	-129	-0-	36	1	757	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	653	R	653	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	480	#	477	-0-	-3	-0-	20	1	449	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
12	682	#	579	-0-	-103	-0-	26	1	533	3	Y	1	1	0			-0-
							19	4	1	9							
01	775	#	598	-0-	-177	-0-	28	1	564	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	700	#	564	-0-	-136	-0-	26	1	536	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	528	R	236	-0-	-292	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		254	-0-	254	462	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	792	R	330	-0-	-462	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	248	#	188	-0-	-60	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	248	#	216	-0-	-32	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	224	#	183	-0-	-41	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

09	14B2 EXT		223	-0-	223	570	10	1	206	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
10	318		467	-0-	149	719	20	1	441	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	2368	R	1649	-0-	-719	-0-	63	1	1404	3	Y	148	139	0			9
							19	4	163	9							
12	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	3	Y	124	128	0			5
							43	4	136	9							
01	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	3	Y	119	116	0			8
							12	4	131	9							
*02	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	121	115	0			14
							4	4	133	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

09	14B2 EXT		140	-0-	140	434	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	636		410	-0-	-226	208	18	1	386	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	396	R	188	-0-	-208	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	217	#	181	-0-	-36	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

09	14B2 EXT		176	-0-	176	400	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	DELQ PR		593	-0-	593	993	26	1	559	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	1335	R	342	-0-	-993	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	288	R	288	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	168	-0-	168	401	8 5	1 4	155	3	Y	-0-					-0-
10	DELQ	PR	328	-0-	328	729	14 4	1 4	310	3	Y	-0-					-0-
11	974	R	245	-0-	-729	-0-	10 3	1 4	232	3	Y	-0-					-0-
12	248	#	237	-0-	-11	-0-	10 8	1 4	219	3	Y	-0-					-0-
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	11 3	1 4	230	3	Y	-0-					-0-
*02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	223	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	98	-0-	98	98	4 3	1 4	91	3	Y	-0-					-0-
10	188	R	90	-0-	-98	-0-	4 1	1 4	85	3	Y	-0-					-0-
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7 2	1 4	147	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	115	-0-	-40	-0-	5 4	1 4	106	3	Y	-0-					-0-
01	155	#	147	-0-	-8	-0-	7 1	1 4	139	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	92	-0-	-48	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	304	-0-	304	304	13 8	1 4	273 10	3 9	Y	9	9	0			-0-
10	670	R	366	-0-	-304	-0-	16 5	1 4	343 2	3 9	Y	2	2	0			-0-
11	540	R	540	-0-	-0-	-0-	23 7	1 4	510	3	Y	-0-					-0-
12	496	#	494	-0-	-2	-0-	22 16	1 4	456	3	Y	-0-					-0-
01	496	#	377	-0-	-119	-0-	17 4	1 4	356	3	Y	-0-					-0-
02	448	#	432	-0-	-16	-0-	20 1	1 4	409 2	3 9	Y	2	2	0			-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	88	-0-	88	198	4 3	1 4	81	3	Y	-0-					-0-
10	310	R	112	-0-	-198	-0-	5 2	1 4	105	3	Y	-0-					-0-
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	94	3	Y	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	4 3	1 4	94	3	Y	-0-					-0-
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	93	3	Y	-0-					-0-
*02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	86	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		67	-0-	67	219	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	326	R	107	-0-	-219	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	57	-0-	-243	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	59	-0-	-251	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

*02	0		216	-0-	216	216	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

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

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

09	870	#	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	899	#	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	870	#	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	899	#	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	899	#	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	812	#	483	-0-	-329	-0-	483	3			N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

09	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

09	270	#	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	279	#	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

09	660	#	560	-0-	-100	-0-	541	2	19	9	N	17	19	0			13
10	682	#	416	-0-	-266	-0-	402	2	14	9	N	13					26
11	660	#	440	-0-	-220	-0-	425	2	15	9	N	14	17	0			23
12	651	#	444	-0-	-207	-0-	424	2	20	9	N	18	17	0			24
01	589	#	451	-0-	-138	-0-	429	2	22	9	N	20	32	0			12
*02	588	R	588	-0-	-0-	-0-	571	2	17	9	N	15					27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

09	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	310 #	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	270 #	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	595 R	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	0			1
10	496 #	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					1
11	557 R	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1	1	0			1
12	527 #	312	-0-	-215	-0-	311	2	1	9	N	1	1	0			1
01	527 #	49	-0-	-478	-0-	48	2	1	9	N	1	1	0			1
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					1

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					18
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					18
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					18
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

09	360 #	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	360 #	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	280 #	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

09	690 #	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	682 #	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	N	1					1
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					1
12	682 #	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					1
01	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-	1	0			-0-
02	644 #	553	-0-	-91	-0-	552	2	1	9	N	1					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

09	270 #	204	-0-	-66	-0-	201	2	3	9	N	3	3	0			2
10	217 #	210	-0-	-7	-0-	208	2	2	9	N	2					4
11	210 #	143	-0-	-67	-0-	141	2	2	9	N	2	3	0			3
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	2	0			3
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4	5	0			2
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	141	2	2	9	N	2					4

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

09	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	280 #	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 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
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

09	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

09	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1116 #	970	-0-	-146	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	1116 #	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1008 #	822	-0-	-186	-0-	822	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

09	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-	2	0			-0-
10	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	74	2	1	9	N	1					1

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

09	742 R	742	-0-	-0-	-0-	724	2	18	9	N	16	18	0			13
10	506 R	506	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	N	12					25
11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14	17	0			22
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	498	2	19	9	N	17	16	0			23
01	568 R	568	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	N	20	31	0			12
02	224 #	181	-0-	-43	-0-	166	2	15	9	N	14					26

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 #	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	496 #	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	480 #	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	465 #	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	420 #	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	310 #	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	300 #	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280 #	205	-0-	-75	-0-	205	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	664	2	15	9	N	14	15	1			11
10	700 R	700	-0-	-0-	-0-	690	2	10	9	N	9					20
11	671 R	671	-0-	-0-	-0-	658	2	13	9	N	12	14	1			18
12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	590	2	15	9	N	14	13	1			19
01	694 R	694	-0-	-0-	-0-	675	2	19	9	N	17	26	1			10
*02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	592	2	12	9	N	11					21

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					4
10	620 #	511	-0-	-109	-0-	509	2	2	9	Y	2					6
11	540 #	529	-0-	-11	-0-	527	2	2	9	Y	2					8
12	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					8
01	651 #	543	-0-	-108	-0-	542	2	1	9	Y	1					9
02	588 #	465	-0-	-123	-0-	464	2	1	9	Y	1					10

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

09	270 #	237	-0-	-33	-0-	235	2	2	9	N	2	3	0			1
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	N	3					4
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1	2	0			3
12	395 R	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	2	0			3
01	280 R	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	5	0			2
02	252 #	179	-0-	-73	-0-	177	2	2	9	N	2					4

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1	12	0			4
10	589 #	490	-0-	-99	-0-	484	2	6	9	Y	5					9
11	570 #	488	-0-	-82	-0-	486	2	2	9	Y	2					11
12	589 #	367	-0-	-222	-0-	363	2	4	9	Y	4	10	0			5
01	558 #	455	-0-	-103	-0-	446	2	9	9	Y	8					13
02	476 #	398	-0-	-78	-0-	391	2	7	9	Y	6	14	0			5

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

09	240 #	167	-0-	-73	-0-	144	2	23	9	Y	21					112
10	310 #	170	-0-	-140	-0-	150	2	20	9	Y	18					130
11	300 #	145	-0-	-155	-0-	135	2	10	9	Y	9	116	1			23
12	310 #	173	-0-	-137	-0-	161	2	12	9	Y	11					34
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	143	2	18	9	Y	16					50
02	168 #	142	-0-	-26	-0-	130	2	12	9	Y	11					61

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

09	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-	6	0			2
10	899 #	842	-0-	-57	-0-	839	2	3	9	Y	3					5
11	870 #	375	-0-	-495	-0-	374	2	1	9	Y	1					6
12	930 #	369	-0-	-561	-0-	368	2	1	9	Y	1	5	0			2
01	930 #	431	-0-	-499	-0-	429	2	2	9	Y	2					4
*02	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3	5	0			2

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

09	599 R	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					14
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	N	8					22
11	480 #	448	-0-	-32	-0-	438	2	10	9	N	9					31
12	620 #	433	-0-	-187	-0-	425	2	8	9	N	7					38
01	620 #	586	-0-	-34	-0-	579	2	7	9	N	6	37	0			7
*02	629 R	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2					9

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15	16	0			12
10	1116 #	952	-0-	-164	-0-	941	2	11	9	N	10					22
11	1020 #	569	-0-	-451	-0-	555	2	14	9	N	13	15	0			20
12	1209 #	1091	-0-	-118	-0-	1073	2	18	9	N	16	15	0			21
01	1209 #	1149	-0-	-60	-0-	1130	2	19	9	N	17	28	0			10
02	1092 #	873	-0-	-219	-0-	859	2	14	9	N	13					23

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 #	377	-0-	-43	-0-	373	2	4	9	N	4	5	0			3
10	403 #	275	-0-	-128	-0-	271	2	4	9	N	4					7
11	390 #	321	-0-	-69	-0-	318	2	3	9	N	3	4	0			6
12	403 #	103	-0-	-300	-0-	99	2	4	9	N	4	4	0			6
01	403 #	377	-0-	-26	-0-	371	2	6	9	N	5	8	0			3
02	364 #	341	-0-	-23	-0-	337	2	4	9	N	4					7

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

09	480 #	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	392 #	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3	22	0			2
10	465 #	179	-0-	-286	-0-	176	2	3	9	N	3					5
11	450 #	173	-0-	-277	-0-	171	2	2	9	N	2	3	0			4
12	465 #	190	-0-	-275	-0-	186	2	4	9	N	4	3	0			5
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	154	2	3	9	N	3	6	0			2
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	162	2	3	9	N	3					5

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

09	1050 #	949	-0-	-101	-0-	940	2	9	9	N	8	8	0			7
10	992 #	951	-0-	-41	-0-	947	2	4	9	N	4					11
11	960 #	851	-0-	-109	-0-	844	2	7	9	N	6	7	0			10
12	992 #	867	-0-	-125	-0-	859	2	8	9	N	7	7	0			10
01	992 #	820	-0-	-172	-0-	810	2	10	9	N	9	14	0			5
02	896 #	726	-0-	-170	-0-	719	2	7	9	N	6					11

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

09	270 #	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					3
10	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					3
11	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					3
12	217 #	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					3
01	217 #	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					3
02	196 #	133	-0-	-63	-0-	133	2			N	-0-					3

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

09	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	620 #	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	620 #	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*02	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 #	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					1
10	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					1
11	330 #	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					1
12	341 #	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					1
01	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					1
02	224 #	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					1

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	3	20	0			2
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	3					5
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	2	3	0			4
12	465 #	156	-0-	-309	-0-	153	2	3	9	N	3	3	0			4
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4	6	0			2
*02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3					5

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	4	0			-0-
10	341 #	330	-0-	-11	-0-	329	2	1	9	N	1					1
11	330 #	279	-0-	-51	-0-	278	2	1	9	N	1	1	0			1
12	372 #	275	-0-	-97	-0-	274	2	1	9	N	1	1	0			1
01	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-	1	0			-0-
02	336 #	304	-0-	-32	-0-	303	2	1	9	N	1					1

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

09	750 #	663	-0-	-87	-0-	660	2	3	9	N	3	4	0			2
10	775 #	700	-0-	-75	-0-	697	2	3	9	N	3					5
11	750 #	700	-0-	-50	-0-	698	2	2	9	N	2	3	0			4
12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4	3	0			5
01	713 #	657	-0-	-56	-0-	654	2	3	9	N	3	6	0			2
02	644 #	628	-0-	-16	-0-	625	2	3	9	N	3					5

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

09	330 #	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	542	2	31	9	N	28					84
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	455	2	15	9	N	14					98
11	540 #	480	-0-	-60	-0-	473	2	7	9	N	6					104
12	589 #	445	-0-	-144	-0-	432	2	13	9	N	12					116
01	589 #	427	-0-	-162	-0-	417	2	10	9	N	9					125
02	532 #	401	-0-	-131	-0-	393	2	8	9	N	7					132

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	672 R	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5	6	0			4
10	682 #	594	-0-	-88	-0-	590	2	4	9	N	4					8
11	660 #	507	-0-	-153	-0-	500	2	7	9	N	6	6	0			8
12	682 #	507	-0-	-175	-0-	501	2	6	9	N	5	5	0			8
01	802 R	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6	10	0			4
02	616 #	404	-0-	-212	-0-	398	2	6	9	N	5					9

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

09	600 #	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	620 #	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	570 #	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	589 #	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	504 #	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	0			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

09	570 #	264	-0-	-306	-0-	257	2	7	9	N	6	7	0			5
10	589 #	278	-0-	-311	-0-	274	2	4	9	N	4					9
11	390 #	264	-0-	-126	-0-	258	2	6	9	N	5	6	0			8
12	372 #	296	-0-	-76	-0-	288	2	8	9	N	7	6	0			9
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7	12	0			4
*02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6					10

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

09	450 #	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	450 #	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	465 #	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

09	750 #	593	-0-	-157	-0-	576	2	17	9	N	15	72	0			11
10	775 #	447	-0-	-328	-0-	436	2	11	9	N	10					21
11	660 #	299	-0-	-361	-0-	284	2	15	9	N	14	15	0			20
12	682 #	298	-0-	-384	-0-	283	2	15	9	N	14	14	0			20
01	620 #	324	-0-	-296	-0-	305	2	19	9	N	17	27	0			10
02	560 #	265	-0-	-295	-0-	251	2	14	9	N	13					23

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542 R	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3	3	0			2
10	503 R	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					4
11	360 #	183	-0-	-177	-0-	180	2	3	9	N	3	3	0			4
12	558 #	246	-0-	-312	-0-	243	2	3	9	N	3	3	0			4
01	558 #	223	-0-	-335	-0-	220	2	3	9	N	3	5	0			2
*02	632 R	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					4

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

09	540 #	370	-0-	-170	-0-	356	2	14	9	Y	13	10	1			10
10	837 #	459	-0-	-378	-0-	448	2	11	9	Y	10	10	1			10
11	999 R	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	Y	10	10	1			10
12	837 #	704	-0-	-133	-0-	692	2	12	9	Y	11	10	1			11
01	837 #	750	-0-	-87	-0-	731	2	19	9	Y	17	21	1			7
02	868 #	597	-0-	-271	-0-	586	2	11	9	Y	10	10	1			7

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

09	840 #	340	-0-	-500	-0-	331	2	9	9	N	8	49	0			6
10	868 #	364	-0-	-504	-0-	358	2	6	9	N	5					11
11	840 #	457	-0-	-383	-0-	449	2	8	9	N	7	8	0			10
12	868 #	476	-0-	-392	-0-	468	2	8	9	N	7	7	0			10
01	868 #	411	-0-	-457	-0-	401	2	10	9	N	9	14	0			5
02	420 #	380	-0-	-40	-0-	372	2	8	9	N	7					12

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

09	750 #	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
12	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
*02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

09	660 #	579	-0-	-81	-0-	560	2	19	9	Y	17	17	0			1
10	682 #	570	-0-	-112	-0-	559	2	11	9	Y	10	10	0			1
11	660 #	556	-0-	-104	-0-	544	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	651 #	550	-0-	-101	-0-	537	2	13	9	Y	12	12	0			1
01	620 #	552	-0-	-68	-0-	532	2	20	9	Y	18	17	0			2
02	532 #	531	-0-	-1	-0-	514	2	17	9	Y	15	15	0			2

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	590	2	31	9	Y	28	26	0			2
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	Y	12	13	0			1
01	577 R	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	588 #	560	-0-	-28	-0-	547	2	13	9	Y	12	11	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 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
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	310 #	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	173	2	13	9	N	12					26
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	153	2	7	9	N	6					32
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3					35
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	129	2	8	9	N	7					42
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	130	2	9	9	N	8					50
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	120	2	10	9	N	9	53	1			6

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

09	630 #	420	-0-	-210	-0-	417	2	3	9	N	3	3	0			2
10	620 #	540	-0-	-80	-0-	538	2	2	9	N	2					4
11	600 #	539	-0-	-61	-0-	536	2	3	9	N	3	3	0			4
12	858 R	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	N	3	3	0			4
01	527 #	485	-0-	-42	-0-	482	2	3	9	N	3	5	0			2
02	504 #	412	-0-	-92	-0-	410	2	2	9	N	2					4

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

09	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	N	3	18	0			2
10	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	2					4
11	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3	3	0			4
12	1209 #	870	-0-	-339	-0-	867	2	3	9	N	3	3	0			4
01	1209 #	577	-0-	-632	-0-	574	2	3	9	N	3	5	0			2
02	1092 #	543	-0-	-549	-0-	541	2	2	9	N	2					4

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

09	987 R	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	N	1	2	0			1
10	874 R	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					3
11	642 R	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2	2	0			3
12	930 #	723	-0-	-207	-0-	721	2	2	9	N	2	2	0			3
01	930 #	577	-0-	-353	-0-	575	2	2	9	N	2	4	0			1
02	840 #	337	-0-	-503	-0-	335	2	2	9	N	2					3

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					1
10	310 #	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	N	1					2
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					2
12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					3
01	279 #	255	-0-	-24	-0-	254	2	1	9	N	1					4
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					2
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3					5
11	382	R	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1					6
12	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2					8
01	248	#	212	-0-	-36	-0-	210	2	2	9	Y	2					10
02	224	#	185	-0-	-39	-0-	183	2	2	9	Y	2					12

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

09	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	336	#	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

09	570	#	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
10	620	#	468	-0-	-152	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	352	-0-	-248	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	620	#	224	-0-	-396	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	433	-0-	-43	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

09	810	#	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	837	#	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	810	#	433	-0-	-377	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	744	#	437	-0-	-307	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	806	#	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	728	#	443	-0-	-285	-0-	443	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

09	420	#	375	-0-	-45	-0-	363	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	434	#	359	-0-	-75	-0-	352	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
11	390	#	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	356	-0-	-8	-0-	347	2	9	9	Y	8	7	0			1

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

09	870	#	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-	1	0			-0-
10	844	R	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	N	2					2
11	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	1	0			1
12	899	#	644	-0-	-255	-0-	643	2	1	9	N	1	1	0			1
01	899	#	611	-0-	-288	-0-	609	2	2	9	N	2	2	0			1
02	812	#	462	-0-	-350	-0-	461	2	1	9	N	1					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	527 #	380	-0-	-147	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110 #	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
11	1110 #	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1147 #	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
01	1147 #	932	-0-	-215	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
02	1036 #	976	-0-	-60	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 #	226	-0-	-74	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 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
09	510 #	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	438	-0-	-89	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	390	-0-	-86	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

09	780 #	711	-0-	-69	-0-	698	2	13	9	Y	12	12	0			1
10	806 #	717	-0-	-89	-0-	692	2	25	9	Y	23	23	0			1
11	780 #	710	-0-	-70	-0-	697	2	13	9	Y	12	12	0			1
12	806 #	635	-0-	-171	-0-	632	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
01	775 #	596	-0-	-179	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	672 #	536	-0-	-136	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

09	450 #	35	-0-	-415	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	11	-0-	-237	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	28	-0-	-189	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

09	788 R	788	-0-	-0-	-0-	774	2	14	9	Y	13	12	0			1
10	899 #	761	-0-	-138	-0-	749	2	12	9	Y	11	11	0			1
11	840 #	709	-0-	-131	-0-	691	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	837 #	762	-0-	-75	-0-	738	2	24	9	Y	22	21	0			2
01	837 #	748	-0-	-89	-0-	736	2	12	9	Y	11	12	0			1
02	728 #	686	-0-	-42	-0-	677	2	9	9	Y	8	8	0			1

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

09	471 R	471	-0-	-0-	-0-	456	2	15	9	N	14	15	0			11
10	372 #	288	-0-	-84	-0-	278	2	10	9	N	9					20
11	360 #	142	-0-	-218	-0-	128	2	14	9	N	13	14	0			19
12	372 #	224	-0-	-148	-0-	209	2	15	9	N	14	14	0			19
01	372 #	38	-0-	-334	-0-	19	2	19	9	N	17	26	0			10
*02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	388	2	13	9	N	12					22

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

09	832 R	832	-0-	-0-	-0-	806	2	26	9	Y	24	23	0			2
10	868 #	855	-0-	-13	-0-	835	2	20	9	Y	18	19	0			1
11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1140	2	26	9	Y	24	23	0			2
12	925 R	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	Y	22	22	0			2
01	868 #	813	-0-	-55	-0-	791	2	22	9	Y	20	20	0			2
02	784 #	703	-0-	-81	-0-	677	2	26	9	Y	24	23	0			3

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

09	420 #	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	353	-0-	-11	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					1
10	589 #	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-	1	0			-0-
11	570 #	555	-0-	-15	-0-	554	2	1	9	N	1					1
12	620 R	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1	1	0			1
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					1
02	532 #	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-	1	0			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

09	360 #	158	-0-	-202	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	372 #	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

09	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	1	0			-0-
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	279 #	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

09	780 #	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					1
10	806 #	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					1
11	780 #	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					1
12	806 #	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					1
01	806 #	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					1
02	728 #	508	-0-	-220	-0-	508	2			N	-0-					1

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

09	540 #	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403 #	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	364 #	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	620 #	422	-0-	-198	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	588 #	313	-0-	-275	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

09	390 #	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	280 #	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

09	510 #	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	527 #	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	510 #	231	-0-	-279	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	527 #	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	434 #	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*02	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

09	240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	279 #	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	270 #	85	-0-	-185	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3	3	0			2
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	371	2	2	9	N	2					4
11	390 #	344	-0-	-46	-0-	341	2	3	9	N	3	3	0			4
12	403 #	324	-0-	-79	-0-	321	2	3	9	N	3	3	0			4
01	403 #	357	-0-	-46	-0-	354	2	3	9	N	3	5	0			2
*02	439 R	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					4

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	961 #	652	-0-	-309	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	930 #	476	-0-	-454	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	961 #	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	644 #	418	-0-	-226	-0-	418	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

09	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	2	0			-0-
10	790 R	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1					1
11	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					1
12	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					1
01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	1	0			-0-
02	560 #	500	-0-	-60	-0-	499	2	1	9	N	1					1

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

09	780 #	705	-0-	-75	-0-	704	2	1	9	N	1	1	0			1
10	806 #	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					1
11	780 #	698	-0-	-82	-0-	697	2	1	9	N	1	1	0			1
12	806 #	727	-0-	-79	-0-	726	2	1	9	N	1	1	0			1
01	775 #	712	-0-	-63	-0-	710	2	2	9	N	2	2	0			1
02	672 #	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-					1

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	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 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

09	510 #	352	-0-	-158	-0-	343	2	9	9	Y	8	7	0			6
10	496 #	405	-0-	-91	-0-	397	2	8	9	Y	7	6	0			7
11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	Y	7	7	0			7
12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	435	2	9	9	Y	8	7	0			8
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	Y	11	14	0			5
*02	427 R	427	-0-	-0-	-0-	420	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

09	635 R	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	Y	8	6	1			6
10	656 R	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6	6	1			6
11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	6	1			6
12	527 #	500	-0-	-27	-0-	492	2	8	9	Y	7	6	1			7
01	527 #	383	-0-	-144	-0-	373	2	10	9	Y	9	12	1			4
02	476 #	219	-0-	-257	-0-	212	2	7	9	Y	6	6	1			4

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

09	930 #	912	-0-	-18	-0-	908	2	4	9	N	4					12
10	961 #	937	-0-	-24	-0-	930	2	7	9	N	6	12	0			6
11	930 #	874	-0-	-56	-0-	866	2	8	9	N	7					13
12	961 #	778	-0-	-183	-0-	771	2	7	9	N	6	12	0			7
01	961 #	638	-0-	-323	-0-	632	2	6	9	N	5					12
02	840 #	620	-0-	-220	-0-	614	2	6	9	N	5	11	0			6

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

09	510 #	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	527 #	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	488	-0-	-22	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	427	-0-	-21	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	183	-0-	-69	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

09	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	407	2	84	9	Y	76	70	0			6
12	455 R	455	-0-	-0-	-0-	429	2	26	9	Y	24	28	0			2
01	369 R	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9	10	0			1
*02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	392	2	18	9	Y	16	15	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	278	-0-	-142	-0-	276	2	2	9	N	2					7
10	434	#	228	-0-	-206	-0-	224	2	4	9	N	4	7	0			4
11	420	#	387	-0-	-33	-0-	383	2	4	9	N	4					8
12	434	R	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4	7	0			5
01	488	R	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					8
*02	791	R	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	7	0			3

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

09	541	R	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	N	1					3
10	611	R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2	3	0			2
11	882	R	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					3
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2	3	0			2
01	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1					3
*02	735	R	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	3	0			1

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

09	796	R	796	-0-	-0-	-0-	765	2	31	9	N	28					83
10	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	1495	2	41	9	N	37	78	0			42
11	750	#	664	-0-	-86	-0-	617	2	47	9	N	43					85
12	837	#	553	-0-	-284	-0-	507	2	46	9	N	42	77	0			50
01	1550	#	663	-0-	-887	-0-	627	2	36	9	N	33					83
02	1400	#	412	-0-	-988	-0-	379	2	33	9	N	30	75	0			38

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	961	#	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
11	870	#	727	-0-	-143	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
12	868	#	733	-0-	-135	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	837	#	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	756	#	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	630	#	469	-0-	-161	-0-	467	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	713	#	469	-0-	-244	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	690	#	416	-0-	-274	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	374	-0-	-339	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	354	-0-	-297	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	384	-0-	-64	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

09	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 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
09	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
10	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	406	-0-	-214	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
01	620 #	572	-0-	-48	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	556	-0-	-4	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

09	420 #	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	434 #	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	468	2	21	9	Y	19	19	0			1
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	485	2	14	9	Y	13	13	0			1
11	480 #	476	-0-	-4	-0-	464	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	496 #	483	-0-	-13	-0-	476	2	7	9	Y	6	6	0			1
01	496 #	479	-0-	-17	-0-	470	2	9	9	Y	8	8	0			1
*02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	449	2	10	9	Y	9	9	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	429 R	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	418	2	19	9	Y	17	16	0			1
11	450 #	331	-0-	-119	-0-	325	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	434 #	410	-0-	-24	-0-	406	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	434 #	424	-0-	-10	-0-	421	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	392 #	387	-0-	-5	-0-	372	2	15	9	Y	14	12	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	385	-0-	-7	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

09	750 #	700	-0-	-50	-0-	690	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
10	775 #	730	-0-	-45	-0-	715	2	15	9	Y	14	13	0			1
11	750 #	645	-0-	-105	-0-	631	2	14	9	Y	13	13	0			1
12	775 #	660	-0-	-115	-0-	649	2	11	9	Y	10	10	0			1
01	744 #	680	-0-	-64	-0-	663	2	17	9	Y	15	14	0			2
02	672 #	628	-0-	-44	-0-	610	2	18	9	Y	16	16	0			2

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	239	-0-	-69	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	810 #	655	-0-	-155	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	669	-0-	-106	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	631	-0-	-144	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	713 #	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	644 #	539	-0-	-105	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 #	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	410	2	25	9	Y	23	21	0			2
12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	6	0			1
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	342	2	12	9	Y	11	10	0			2

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	133	2	30	9	Y	27	25	0			2
12	254 R	254	-0-	-0-	-0-	247	2	7	9	Y	6	7	0			1
01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	308	2	22	9	Y	20	19	0			2
*02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	2	0			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

09	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	496 #	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	504 #	373	-0-	-131	-0-	373	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					12
10	310 #	293	-0-	-17	-0-	285	2	8	9	N	7	12	0			7
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	402	2	8	9	N	7					14
12	637 R	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	N	6	12	0			8
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5					13
*02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5	12	0			6

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	260	2	28	9	N	25					108
10	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					108
11	571 R	571	-0-	-0-	-0-	557	2	14	9	N	13					121
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					140
01	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4					144
02	532 #	370	-0-	-162	-0-	355	2	15	9	N	14					158

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

09	420 #	283	-0-	-137	-0-	283	2			Y	-0-					16
10	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					16
11	450 #	354	-0-	-96	-0-	354	2			Y	-0-					16
12	465 #	338	-0-	-127	-0-	338	2			Y	-0-					16
01	465 #	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					16
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	328	2			Y	-0-					16

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

09	685 R	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	N	6					19
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	9	N	10	19	0			10
11	590 R	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	N	10					20
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	613	2	11	9	N	10	18	0			12
01	948 R	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	N	8					20
*02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	563	2	8	9	N	7	18	0			9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900 #	808	-0-	-92	-0-	794	2	14	9	N	13					41
10	899 #	851	-0-	-48	-0-	830	2	21	9	N	19	39	0			21
11	900 #	815	-0-	-85	-0-	791	2	24	9	N	22					43
12	930 #	786	-0-	-144	-0-	763	2	23	9	N	21	39	0			25
01	930 #	851	-0-	-79	-0-	833	2	18	9	N	16					41
02	756 #	727	-0-	-29	-0-	710	2	17	9	N	15	37	0			19

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

09	450 #	279	-0-	-171	-0-	279	2			Y	-0-					29
10	434 #	359	-0-	-75	-0-	359	2			Y	-0-					29
11	420 #	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					29
12	434 #	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					29
01	434 #	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					29
02	336 #	295	-0-	-41	-0-	295	2			Y	-0-					29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	238	-0-	-289	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	357	-0-	-170	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	207	-0-	-269	-0-	205	2	2	9	Y	2					2

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

09	270 #	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-					63
10	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					63
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					63
12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					63
01	651 #	616	-0-	-35	-0-	615	2	1	9	Y	1					64
02	588 #	459	-0-	-129	-0-	458	2	1	9	Y	1					65

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

09	480 #	427	-0-	-53	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	496 #	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	190	-0-	-202	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

09	930 #	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					126
10	961 #	682	-0-	-279	-0-	682	2			N	-0-					126
11	870 #	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-					126
12	899 #	559	-0-	-340	-0-	557	2	2	9	N	2					128
01	899 #	678	-0-	-221	-0-	677	2	1	9	N	1					129
02	812 #	464	-0-	-348	-0-	462	2	2	9	N	2					131

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	300 #	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					16
10	279 #	270	-0-	-9	-0-	268	2	2	9	Y	2					18
11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					20
12	299 R	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					21
01	437 R	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	Y	2					23
02	280 #	221	-0-	-59	-0-	220	2	1	9	Y	1					24

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
10	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					1
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					1
12	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					1
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
02	336 #	260	-0-	-76	-0-	259	2	1	9	Y	1					2

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

09	675 R	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	Y	4					6
10	589 #	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	Y	5					11
11	570 #	552	-0-	-18	-0-	544	2	8	9	Y	7					18
12	713 #	561	-0-	-152	-0-	553	2	8	9	Y	7					25
01	764 R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7					32
02	644 #	350	-0-	-294	-0-	346	2	4	9	Y	4					36

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

09	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	Y	17					157
10	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1106	2	18	9	Y	16	151	1			22
11	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1345	2	14	9	Y	13					35
12	1147 #	1062	-0-	-85	-0-	1054	2	8	9	Y	7					42
01	1147 #	940	-0-	-207	-0-	930	2	10	9	Y	9					51
02	1260 #	754	-0-	-506	-0-	747	2	7	9	Y	6					57

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					14
10	341 #	174	-0-	-167	-0-	174	2			Y	-0-					14
11	330 #	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-					14
12	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-	13	1			1
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					1
02	196 #	188	-0-	-8	-0-	188	2			Y	-0-					1

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	631 R	631	-0-	-0-	-0-	599	2	32	9	Y	29	29	0			2
10	682 #	636	-0-	-46	-0-	603	2	33	9	Y	30	30	0			2
11	660 #	605	-0-	-55	-0-	574	2	31	9	Y	28	28	0			2
12	682 #	630	-0-	-52	-0-	604	2	26	9	Y	24	24	0			2
01	682 #	629	-0-	-53	-0-	619	2	10	9	Y	9	10	0			1
02	588 #	309	-0-	-279	-0-	300	2	9	9	Y	8	8	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

09	450 #	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	527 #	379	-0-	-148	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

09	1230 #	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1240 #	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1120 #	1018	-0-	-102	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	174	-0-	174	193	174	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

09	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	372 #	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252 #	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
10	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	453	-0-	-74	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	930 #	723	-0-	-207	-0-	709	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	961 #	793	-0-	-168	-0-	764	2	29	9	Y	26	26	0			1
11	930 #	817	-0-	-113	-0-	787	2	30	9	Y	27	26	0			2
12	850 R	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20	20	0			2
01	867 R	867	-0-	-0-	-0-	843	2	24	9	Y	22	22	0			2
*02	832 R	832	-0-	-0-	-0-	802	2	30	9	Y	27	25	0			4

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

09	570 #	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
10	713 #	679	-0-	-34	-0-	664	2	15	9	Y	14	13	0			1
11	690 #	636	-0-	-54	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	713 #	623	-0-	-90	-0-	614	2	9	9	Y	8	7	0			1
01	682 #	640	-0-	-42	-0-	629	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	616 #	603	-0-	-13	-0-	599	2	4	9	Y	4	4	0			1

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

09	570 #	430	-0-	-140	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	660 #	564	-0-	-96	-0-	560	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	775 #	652	-0-	-123	-0-	650	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	780 #	610	-0-	-170	-0-	587	2	23	9	Y	21	19	0			2
12	806 #	566	-0-	-240	-0-	544	2	22	9	Y	20	20	0			2
01	806 #	551	-0-	-255	-0-	544	2	7	9	Y	6	7	0			1
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	564	2	6	9	Y	5	5	0			1

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

09	360 #	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

09	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	295	-0-	-41	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

09	360 #	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	260	-0-	-20	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

09	480 #	452	-0-	-28	-0-	446	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	496 #	452	-0-	-44	-0-	431	2	21	9	Y	19	18	0			1
11	480 #	434	-0-	-46	-0-	431	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	496 #	456	-0-	-40	-0-	446	2	10	9	Y	9	8	0			1
01	465 #	455	-0-	-10	-0-	451	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	7	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 #	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	361	-0-	-87	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	600 #	512	-0-	-88	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	620 #	490	-0-	-130	-0-	487	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	600 #	492	-0-	-108	-0-	486	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	589 #	505	-0-	-84	-0-	499	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	485	2	14	9	Y	13	12	0			1
*02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	Y	9	9	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

09	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	256	-0-	-147	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	251	-0-	-29	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

09	2100 #	1996	-0-	-104	-0-	1972	2	24	9	N	22					127
10	2139 #	2086	-0-	-53	-0-	2074	2	12	9	N	11					138
11	2070 #	2042	-0-	-28	-0-	2009	2	33	9	N	30					168
12	2077 #	2024	-0-	-53	-0-	1994	2	30	9	N	27	156	0			39
01	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2082	2	12	9	N	11					50
02	1904 #	1808	-0-	-96	-0-	1794	2	14	9	N	13					63

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					39
10	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-	37	1			2
11	330 #	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					2
12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					2
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					2
*02	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 #	508	-0-	-122	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	540 #	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	558 #	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	620 #	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	560 #	434	-0-	-126	-0-	434	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	23					40
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	30					70
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	2	31	9	Y	28					98
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	23	91	0			30
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26					56
*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	70	2	31	9	Y	28					84

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					3
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-	3	0			-0-
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	94	-0-	-74	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

09	1650 #	1527	-0-	-123	-0-	1517	2	10	9	N	9					18
10	1705 #	1664	-0-	-41	-0-	1652	2	12	9	N	11					29
11	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1654	2	12	9	N	11					40
12	1705 #	1654	-0-	-51	-0-	1643	2	11	9	N	10					50
01	1693 R	1693	-0-	-0-	-0-	1685	2	8	9	N	7	48	0			9
02	1568 #	1513	-0-	-55	-0-	1510	2	3	9	N	3					12

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

09	1440 #	1348	-0-	-92	-0-	1348	2			Y	-0-					40
10	1488 #	1170	-0-	-318	-0-	1168	2	2	9	Y	2					42
11	1440 #	1372	-0-	-68	-0-	1371	2	1	9	Y	1					43
12	1457 #	1302	-0-	-155	-0-	1288	2	14	9	Y	13					56
01	1426 #	1318	-0-	-108	-0-	1314	2	4	9	Y	4					60
02	1288 #	1180	-0-	-108	-0-	1178	2	2	9	Y	2					62

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

09	330 #	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					101
10	248 #	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					101
11	360 #	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					101
12	372 #	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-					101
01	372 #	34	-0-	-338	-0-	34	2			N	-0-					101
02	224 #	146	-0-	-78	-0-	146	2			N	-0-					101

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

09	690 #	588	-0-	-102	-0-	521	2	67	9	N	61					145
10	682 #	532	-0-	-150	-0-	485	2	47	9	N	43	159	1			29
11	660 #	558	-0-	-102	-0-	510	2	48	9	N	44					73
12	651 #	575	-0-	-76	-0-	491	2	84	9	N	76					149
01	620 #	460	-0-	-160	-0-	399	2	61	9	N	55	158	1			46
02	560 #	433	-0-	-127	-0-	376	2	57	9	N	52					98

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

09	870 R	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	Y	3					44
10	823 R	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	Y	5					49
11	781 R	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5					54
12	713 #	378	-0-	-335	-0-	378	2			Y	-0-					54
01	713 #	558	-0-	-155	-0-	551	2	7	9	Y	6					60
02	644 #	427	-0-	-217	-0-	424	2	3	9	Y	3					63

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

09	1560 #	1463	-0-	-97	-0-	1421	2	42	9	Y	38	39	0			3
10	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1694	2	59	9	Y	54	54	0			3
11	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1603	2	21	9	Y	19	21	0			1
12	1612 #	1590	-0-	-22	-0-	1578	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	1612 #	1581	-0-	-31	-0-	1555	2	26	9	Y	24	23	0			2
*02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1440	2	61	9	Y	55	50	0			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 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
09	870	#	772	-0-	-98	-0-	741	2	31	9	Y	28	30	0			2
10	950	R	950	-0-	-0-	-0-	872	2	78	9	Y	71	69	0			4
11	883	R	883	-0-	-0-	-0-	815	2	68	9	Y	62	61	0			5
12	868	#	774	-0-	-94	-0-	744	2	30	9	Y	27	29	0			3
01	943	R	943	-0-	-0-	-0-	887	2	56	9	Y	51	49	0			5
02	784	#	692	-0-	-92	-0-	629	2	63	9	Y	57	54	0			8

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1	12	0			4
10	930	#	831	-0-	-99	-0-	822	2	9	9	Y	8					12
11	870	#	632	-0-	-238	-0-	630	2	2	9	Y	2					14
12	961	#	890	-0-	-71	-0-	887	2	3	9	Y	3	13	0			4
01	961	#	584	-0-	-377	-0-	573	2	11	9	Y	10					14
02	868	#	652	-0-	-216	-0-	645	2	7	9	Y	6	15	0			5

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

09	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					9
10	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-	9	1			-0-
11	330	#	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	215	-0-	-65	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

09	450	#	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					54
10	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					54
11	300	#	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					54
12	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					54
01	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					54
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

09	1350	#	1212	-0-	-138	-0-	1184	2	28	9	Y	25	25	0			2
10	1395	#	1101	-0-	-294	-0-	1053	2	48	9	Y	44	44	0			2
11	1350	#	1203	-0-	-147	-0-	1160	2	43	9	Y	39	38	0			3
12	1302	#	1241	-0-	-61	-0-	1199	2	42	9	Y	38	37	0			4
01	1271	#	1158	-0-	-113	-0-	1135	2	23	9	Y	21	23	0			2
02	1120	#	1101	-0-	-19	-0-	1064	2	37	9	Y	34	31	0			5

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

09	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	130	-0-	-66	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

09	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					4
10	806	#	531	-0-	-275	-0-	531	2			Y	-0-					4
11	780	#	371	-0-	-409	-0-	371	2			Y	-0-	4	0			-0-
12	775	#	535	-0-	-240	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	775	#	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	Y	1					1
*02	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					19
10	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					19
11	390	#	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					19
12	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					19
01	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-	15	0			4
02	336	#	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					51
10	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					51
11	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					53
12	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7	9	N	6					59
01	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5					64
*02	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2					66

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	#	883	-0-	-17	-0-	873	2	10	9	N	9					17
10	930	#	906	-0-	-24	-0-	895	2	11	9	N	10					27
11	900	#	868	-0-	-32	-0-	856	2	12	9	N	11					38
12	930	#	876	-0-	-54	-0-	866	2	10	9	N	9					47
01	918	R	918	-0-	-0-	-0-	911	2	7	9	N	6	45	0			8
02	812	#	784	-0-	-28	-0-	780	2	4	9	N	4					12

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
09	660	#	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					41
10	682	#	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					41
11	660	#	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					41
12	682	#	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					41
01	682	#	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-	39	0			2
02	616	#	566	-0-	-50	-0-	566	2			N	-0-					2

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	619	-0-	-71	-0-	618	2	1	9	N	1					3
10	713	#	517	-0-	-196	-0-	515	2	2	9	N	2					5
11	600	#	525	-0-	-75	-0-	523	2	2	9	N	2					7
12	651	#	637	-0-	-14	-0-	636	2	1	9	N	1					8
01	754	R	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	8	0			1
*02	777	R	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					2

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	#	1053	-0-	-57	-0-	1053	2			N	-0-					134
10	1178	#	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-					134
11	1140	#	1058	-0-	-82	-0-	1035	2	23	9	N	21					155
12	1178	#	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					155
01	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7					162
02	980	#	948	-0-	-32	-0-	945	2	3	9	N	3					165

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	#	1053	-0-	-27	-0-	1050	2	3	9	Y	3					33
10	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1196	2	23	9	Y	21					54
11	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1121	2	18	9	Y	16	61	0			9
12	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1119	2	12	9	Y	11					20
01	1209	#	1128	-0-	-81	-0-	1106	2	22	9	Y	20					40
02	1092	#	986	-0-	-106	-0-	972	2	14	9	Y	13					53

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 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
09	510	#	469	-0-	-41	-0-	467	2	2	9	Y	2					43
10	552	R	552	-0-	-0-	-0-	531	2	21	9	Y	19					62
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	498	2	15	9	Y	14	68	0			8
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	Y	10					18
01	558	#	510	-0-	-48	-0-	491	2	19	9	Y	17					35
02	504	#	444	-0-	-60	-0-	432	2	12	9	Y	11					46

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	#	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-					16
10	939	R	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	Y	8					24
11	879	R	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	27	0			3
12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	Y	4					7
01	930	#	868	-0-	-62	-0-	860	2	8	9	Y	7					14
02	840	#	762	-0-	-78	-0-	756	2	6	9	Y	5					19

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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

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
09	630	#	565	-0-	-65	-0-	564	2	1	9	Y	1	5	0			2
10	645	R	645	-0-	-0-	-0-	632	2	13	9	Y	12					14
11	596	R	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4					18
12	597	R	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	Y	5	16	0			7
01	651	#	610	-0-	-41	-0-	592	2	18	9	Y	16					23
02	588	#	520	-0-	-68	-0-	508	2	12	9	Y	11	25	0			9

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	1	0			1
10	775	#	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					1
11	750	#	562	-0-	-188	-0-	562	2			Y	-0-					1
12	713	#	517	-0-	-196	-0-	517	2			Y	-0-					1
01	713	#	441	-0-	-272	-0-	441	2			Y	-0-					1
02	644	#	465	-0-	-179	-0-	465	2			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	73	-0-	-347	-0-	72	2	1	9	Y	1	3	0			1
10	434	#	21	-0-	-413	-0-	21	2			Y	-0-					1
11	420	#	294	-0-	-126	-0-	293	2	1	9	Y	1					2
12	341	#	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	62	-0-	-218	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

09	450 #	370	-0-	-80	-0-	367	2	3	9	Y	3	17	0			7
10	434 #	380	-0-	-54	-0-	369	2	11	9	Y	10					17
11	420 #	356	-0-	-64	-0-	354	2	2	9	Y	2					19
12	403 #	390	-0-	-13	-0-	388	2	2	9	Y	2	17	0			4
01	403 #	352	-0-	-51	-0-	344	2	8	9	Y	7					11
02	336 #	144	-0-	-192	-0-	138	2	6	9	Y	5	12	0			4

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

09	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					1
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					1
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					1
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					1
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

09	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

09	570 #	537	-0-	-33	-0-	506	2	31	9	N	28	21	1			21
10	589 #	565	-0-	-24	-0-	542	2	23	9	N	21	20	1			22
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	N	20	21	1			21
12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	639	2	25	9	N	23	21	1			23
01	584 R	584	-0-	-0-	-0-	545	2	39	9	N	35	44	1			14
02	616 #	494	-0-	-122	-0-	471	2	23	9	N	21	21	1			14

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

09	990 #	640	-0-	-350	-0-	633	2	7	9	Y	6					35
10	1023 #	681	-0-	-342	-0-	672	2	9	9	Y	8					43
11	1020 #	837	-0-	-183	-0-	831	2	6	9	Y	5					48
12	1054 #	964	-0-	-90	-0-	960	2	4	9	Y	4					52
01	1054 #	746	-0-	-308	-0-	740	2	6	9	Y	5					57
02	784 #	603	-0-	-181	-0-	593	2	10	9	Y	9	57	0			9

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

09	510 #	415	-0-	-95	-0-	392	2	23	9	Y	21					46
10	465 #	340	-0-	-125	-0-	330	2	10	9	Y	9					55
11	450 #	230	-0-	-220	-0-	222	2	8	9	Y	7					62
12	434 #	327	-0-	-107	-0-	314	2	13	9	Y	12					74
01	434 #	293	-0-	-141	-0-	278	2	15	9	Y	14					88
02	392 #	326	-0-	-66	-0-	309	2	17	9	Y	15	92	0			11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 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
09	455	R	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					4
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					5
11	450	#	225	-0-	-225	-0-	224	2	1	9	Y	1					6
12	465	#	316	-0-	-149	-0-	315	2	1	9	Y	1					7
01	465	#	193	-0-	-272	-0-	191	2	2	9	Y	2					9
*02	728	R	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1	9	0			1

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

09	450	#	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	527	#	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

09	1380	#	1260	-0-	-120	-0-	1258	2	2	9	N	2	2	1			2
10	1364	#	1263	-0-	-101	-0-	1260	2	3	9	N	3	2	1			3
11	1320	#	1115	-0-	-205	-0-	1113	2	2	9	N	2	2	1			3
12	1302	#	1041	-0-	-261	-0-	1039	2	2	9	N	2	2	1			3
01	1302	#	1143	-0-	-159	-0-	1139	2	4	9	N	4	5	1			2
02	1176	#	1029	-0-	-147	-0-	1026	2	3	9	N	3	3	1			2

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

09	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	280	#	214	-0-	-66	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					123
10	310	#	298	-0-	-12	-0-	295	2	3	9	N	3					126
11	300	#	270	-0-	-30	-0-	260	2	10	9	N	9					135
12	403	#	373	-0-	-30	-0-	367	2	6	9	N	5					140
01	403	#	240	-0-	-163	-0-	236	2	4	9	N	4					144
02	364	#	177	-0-	-187	-0-	171	2	6	9	N	5					149

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

09	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					150
10	279	#	200	-0-	-79	-0-	196	2	4	9	Y	4					154
11	270	#	194	-0-	-76	-0-	191	2	3	9	Y	3					157
12	279	#	206	-0-	-73	-0-	203	2	3	9	Y	3					160
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	211	2	4	9	Y	4					164
02	224	#	130	-0-	-94	-0-	128	2	2	9	Y	2					166

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

09	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
10	907	R	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					4
11	820	R	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	Y	4					8
12	692	R	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2					10
01	747	R	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	Y	5					15
*02	549	R	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1					16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 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
09	510 #	423	-0-	-87	-0-	422	2	1	9	N	1					63
10	527 #	376	-0-	-151	-0-	375	2	1	9	N	1					64
11	480 #	463	-0-	-17	-0-	461	2	2	9	N	2					66
12	474 R	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5					71
01	434 #	383	-0-	-51	-0-	381	2	2	9	N	2					73
02	420 #	340	-0-	-80	-0-	338	2	2	9	N	2					75

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

09	330 #	173	-0-	-157	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	170	-0-	-82	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					1
10	434 #	271	-0-	-163	-0-	269	2	2	9	Y	2					3
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2					5
12	527 #	424	-0-	-103	-0-	422	2	2	9	Y	2					7
01	527 #	427	-0-	-100	-0-	424	2	3	9	Y	3					10
02	476 #	217	-0-	-259	-0-	216	2	1	9	Y	1					11

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

09	390 #	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					4
10	403 #	211	-0-	-192	-0-	209	2	2	9	Y	2					6
11	360 #	284	-0-	-76	-0-	281	2	3	9	Y	3					9
12	372 #	368	-0-	-4	-0-	366	2	2	9	Y	2					11
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	303	2	3	9	Y	3					14
02	336 #	226	-0-	-110	-0-	224	2	2	9	Y	2					16

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

09	330 #	273	-0-	-57	-0-	271	2	2	9	Y	2					31
10	341 #	199	-0-	-142	-0-	195	2	4	9	Y	4					35
11	330 #	204	-0-	-126	-0-	197	2	7	9	Y	6					41
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	261	2	4	9	Y	4					45
01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	Y	8					53
02	252 #	197	-0-	-55	-0-	193	2	4	9	Y	4					57

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

09	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 #	163	-0-	-47	-0-	156	2	7	9	Y	6					55
10	217 #	157	-0-	-60	-0-	145	2	12	9	Y	11					66
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	167	2	14	9	Y	13					79
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	166	2	10	9	Y	9	78	0			10
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	161	2	9	9	Y	8					18
*02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	183	2	13	9	Y	12					30

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					62
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	223	2	11	9	N	10					72
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	209	2	7	9	N	6	65	1			13
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					18
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	221	2	3	9	N	3					21
02	224 #	196	-0-	-28	-0-	187	2	9	9	N	8					29

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

09	932 R	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	Y	12	11	0			1
10	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	Y	10	10	0			1
11	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
12	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	Y	5	5	0			1
*02	970 R	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	Y	6	6	0			1

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

09	480 #	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					52
10	496 #	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					52
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3					55
12	465 #	375	-0-	-90	-0-	368	2	7	9	N	6					61
01	465 #	355	-0-	-110	-0-	349	2	6	9	N	5					66
02	420 #	330	-0-	-90	-0-	327	2	3	9	N	3					69

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

09	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	26	-0-	-114	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					12
10	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					12
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					12
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	12	0			-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	527 #	332	-0-	-195	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	420 #	305	-0-	-115	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	403 #	320	-0-	-83	-0-	320	2		N	-0-			-0-
01	403 #	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	2		N	-0-			-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

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

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

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

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			4
10	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			4
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			4
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			4
01	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2		Y	-0-			4
02	140 #	40	-0-	-100	-0-	40	2		Y	-0-			4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

09	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			24
10	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			24
11	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			24
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			24
01	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			24
02	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

09	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			86
10	372 #	80	-0-	-292	-0-	80	2		Y	-0-			86
11	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			86
12	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			86
01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			86
*02	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	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

09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

09	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
01	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	233	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

09	390 #	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-			141
10	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			141
11	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	3		N	-0-			141
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			141
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			141
02	336 #	324	-0-	-12	-0-	324	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 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
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					73
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					73
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					73
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					73
*02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					73

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
09	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		166	-0-	166	1370	166	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		207	-0-	207	1577	207	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		184	-0-	184	1761	184	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		305	-0-	305	2066	305	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		323	-0-	323	2389	323	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		321	-0-	321	2710	321	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 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
09	T. A.		442	-0-	442	1663	442	3			Y	-0-					162
10	T. A.		508	-0-	508	2171	508	3			Y	-0-					162
11	T. A.		351	-0-	351	2522	351	3			Y	-0-					162
12	T. A.		375	-0-	375	2897	375	3			Y	-0-					162
01	T. A.		535	-0-	535	3432	535	3			Y	-0-					162
02	T. A.		456	-0-	456	3888	456	3			Y	-0-					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	#	146	-0-	-934	-0-	146	3			N	-0-					87
10	1751	R	1751	-0-	-0-	-0-	1716	3	35	9	N	32					119
11	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1676	3	36	9	N	33					152
12	3179	R	3179	-0-	-0-	-0-	3092	3	87	9	N	79	196	1			35
01	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					35
*02	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1631	3	57	9	N	52					87

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					71
10	155	#	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					71
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					71
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					71
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					71
*02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					71

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					250
10	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					250
11	DLQ G-10	83	-0-	83	203	83	3			Y	-0-					250
12	DLQ G-10	192	-0-	192	395	192	3			Y	-0-					250
01	DLQ G-10	183	-0-	183	578	183	3			Y	-0-					250
02	DLQ G-10	156	-0-	156	734	156	3			Y	-0-					250

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
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					34
10	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	3			Y	-0-					34
11	DLQ G-10	111	-0-	111	271	111	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10	362	-0-	362	633	362	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10	397	-0-	397	1030	397	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10	339	-0-	339	1369	339	3			Y	-0-					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					92
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					92
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					92
12	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					92
01	465 #	151	-0-	-314	-0-	151	3			N	-0-					92
02	420 #	129	-0-	-291	-0-	129	3			N	-0-					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	26	-0-	26	64	26	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	194	130	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	285	91	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	362	77	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	3	-0-	3	225	3	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	35	-0-	35	260	35	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	24	-0-	24	284	24	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	42	-0-	42	326	42	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	26	-0-	26	352	26	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	23	-0-	23	375	23	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 #	126	-0-	-144	-0-	126	3			N	-0-					99
10	279 #	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					99
11	180 #	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					99
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					99
01	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					99
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					99

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					97
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					97
11	150 #	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					97
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					97
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					132
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					132
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					132
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					132
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					132
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

09	DLQ G-10	146	-0-	146	538	146	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	101	-0-	101	639	101	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10	89	-0-	89	728	89	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10	222	-0-	222	950	222	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10	321	-0-	321	1271	321	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	319	-0-	319	1590	319	3			Y	-0-					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

09	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*02	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

09	360 #	255	-0-	-105	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

09	690 #	84	-0-	-606	-0-	84	3			N	-0-					168
10	682 #	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-					168
11	420 #	133	-0-	-287	-0-	133	3			N	-0-					168
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					168
01	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					168
*02	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					168

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

09	660 #	100	-0-	-560	-0-	100	3			N	-0-					92
10	465 #	8	-0-	-457	-0-	7	3	1	9	N	1					93
11	450 #	254	-0-	-196	-0-	254	3			N	-0-					93
12	465 #	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					93
01	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					93
*02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

09	600 #	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-					23
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					23
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					23
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

09	600 #	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-					24
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					24
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					24
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840 #	371	-0-	-469	-0-	371	3			Y	-0-					106
10	682 #	421	-0-	-261	-0-	421	3			Y	-0-					106
11	660 #	413	-0-	-247	-0-	413	3			Y	-0-					106
12	682 #	429	-0-	-253	-0-	429	3			Y	-0-					106
01	620 #	382	-0-	-238	-0-	382	3			Y	-0-					106
*02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					106
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					106
11	180 #	20	-0-	-160	-0-	20	3			Y	-0-					106
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					106
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					106
*02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					106
10	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					106
11	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					106
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					106
01	496 #	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					106
02	448 #	339	-0-	-109	-0-	339	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

09	510 #	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-					114
10	682 #	170	-0-	-512	-0-	170	3			N	-0-					114
11	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					114
12	682 #	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					114
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					114
02	644 #	484	-0-	-160	-0-	484	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

09	420 #	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-					52
10	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-	29	1			23
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					23
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					23
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					23
02	336 #	289	-0-	-47	-0-	289	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	254	3	17	9	N	15	174	1			20
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	N	16					36
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	181	3	39	9	N	35					71
12	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					71
01	279 #	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					71
02	252 #	89	-0-	-163	-0-	89	3			N	-0-					71

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

09	240 #	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-					47
10	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-	23	1			24
11	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3			Y	-0-					24
12	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					24
01	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-					24
*02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

09	300 #	141	-0-	-159	-0-	141	3			Y	-0-					47
10	310 #	188	-0-	-122	-0-	188	3			Y	-0-	22	1			25
11	300 #	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					25
12	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	3			Y	-0-					25
01	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					25
*02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

09	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					44
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					44
11	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	3			Y	-0-					44
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					44
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
02	280 #	230	-0-	-50	-0-	230	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					44
10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					44
11	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					44
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					44
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
*02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					44
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					44
11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					44
12	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					44
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
*02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

09	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					44
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					44
11	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					44
12	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					44
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	229	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					51
10	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-	28	1			23
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					23
12	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					23
01	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					23
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

09	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					44
10	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					44
11	300	#	227	-0-	-73	-0-	227	3			Y	-0-					44
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					44
01	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					44
02	280	#	229	-0-	-51	-0-	229	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

09	255	R	255	-0-	-0-	-0-	232	3	23	9	Y	21					32
10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					32
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					32
12	279	#	81	-0-	-198	-0-	81	3			Y	-0-					32
01	341	#	5	-0-	-336	-0-	5	3			Y	-0-					32
02	308	#	23	-0-	-285	-0-	23	3			Y	-0-					32

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	232	3	24	9	Y	22					33
10	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					33
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					33
12	279	#	82	-0-	-197	-0-	82	3			Y	-0-					33
01	713	#	6	-0-	-707	-0-	6	3			Y	-0-					33
02	644	#	24	-0-	-620	-0-	24	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	232	3	24	9	Y	22					33
10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					33
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					33
12	279	#	81	-0-	-198	-0-	81	3			Y	-0-					33
01	558	#	6	-0-	-552	-0-	6	3			Y	-0-					33
02	504	#	24	-0-	-480	-0-	24	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					50
10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					50
11	1510	R	1510	-0-	-0-	-0-	1507	3	3	9	N	3					53
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					53
01	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					53
*02	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 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
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					69
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					69
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					68
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					68
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					68
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					68
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					68
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

09	450 #	316	-0-	-134	-0-	316	3			Y	-0-					50
10	434 #	263	-0-	-171	-0-	262	3	1	9	Y	1	38	1			13
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6					19
12	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					19
01	465 #	327	-0-	-138	-0-	327	3			Y	-0-					19
02	420 #	165	-0-	-255	-0-	165	3			Y	-0-					19

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

09	360 #	317	-0-	-43	-0-	316	3	1	9	Y	1					50
10	372 #	263	-0-	-109	-0-	262	3	1	9	Y	1	38	1			13
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6					19
12	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					19
01	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					19
02	336 #	165	-0-	-171	-0-	165	3			Y	-0-					19

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					45
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					45
11	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					45
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					47
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-	22	1			25
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					25
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					25
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					25
*02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

09	240 #	140	-0-	-100	-0-	140	3			Y	-0-					47
10	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-	22	1			25
11	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3			Y	-0-					25
12	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					25
01	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					25
*02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					46
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	22	1			24
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					24
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					24
01	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					24
*02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

09	480 #	316	-0-	-164	-0-	316	3			Y	-0-					49
10	434 #	265	-0-	-169	-0-	262	3	3	9	Y	3	38	1			14
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6					20
12	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					20
01	496 #	327	-0-	-169	-0-	327	3			Y	-0-					20
02	448 #	165	-0-	-283	-0-	165	3			Y	-0-					20

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	4	1			1
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
*02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1

7S OIL & GAS, LLC 954992
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	2	2	0			-0-
						11	4	2	9							
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	35	1	339	3	Y	3	3	0			-0-
						12	4	3	9							
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	32	1	325	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	Y	5	4	0			1
						1	4	6	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

09	120 N	57	-0-	-63	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

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

09	270	N	190	-0-	-80	-0-	11	1	168	3	Y	5	6	0			-0-
							5	4	6	9							
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	5	4	0			1
							5	4	6	9							
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	6	6	0			1
							8	4	7	9							
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	4	1	67	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

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

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 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
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	390	N	312	-0-	-78	-0-	28	1	272	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	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
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	376	-0-	-404	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	651	N	325	-0-	-326	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	450	N	288	-0-	-162	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	579	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	770	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	68	1	641	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

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
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	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
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	55	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	756	3	Y	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	898	3	Y	18	17	0			1
							31	4	20	9							
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	82	1	856	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	3	4	0			-0-
							3	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-
							10	4									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	N	6	6	0			-0-
							6	4	7	9							
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	N	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	N	3	3	0			-0-
							16	4	3	9							
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	40	1	407	3	N	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	44	1	417	3	N	5	4	0			1
							1	4	6	9							

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
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	50	1	495	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	41	1	420	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	651	N	457	-0-	-194	-0-	42	1	401	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	630 N	513	-0-	-117	-0-	46	1	451	3	Y	2	2	0	-0-
						14	4	2	9					
10	775 N	464	-0-	-311	-0-	41	1	417	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	49	1	514	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	527 N	433	-0-	-94	-0-	39	1	381	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	38	1	397	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	47	1	451	3	Y	2	2	0	-0-
						1	4	2	9					

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	96	1	934	3	Y	1	1	0	-0-
						29	4	1	9					
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	72	1	721	3	Y	2	2	0	-0-
						10	4	2	9					
11	840 N	508	-0-	-332	-0-	44	1	457	3	Y	1	1	0	-0-
						6	4	1	9					
12	1085 N	416	-0-	-669	-0-	38	1	365	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
01	806 N	419	-0-	-387	-0-	36	1	379	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	432	3	Y	2	2	0	-0-
						1	4	2	9					

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	5	5	0	-0-
						3	4	6	9					
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	3	3	0	-0-
						2	4	3	9					
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	2	2	0	-0-
						4	4	2	9					
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	1	1	0	-0-
						3	4	1	9					
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	16	1	150	3	Y	8	7	0	1
						1	4	9	9					

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	31	1	310	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	9							
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

09	240	N	153	-0-	-87	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	N	132	-0-	-116	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	39	1	396	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	36	1	367	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	Y	10	10	0			-0-
							15	4	11	9							
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	15	14	0			1
							4	4	17	9							
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	17	16	0			2
							1	4	19	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	661	3	Y	6	6	0			-0-
							21	4	7	9							
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	603	3	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	51	1	531	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	58	1	568	3	Y	10	10	0			-0-
							19	4	11	9							
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	52	1	519	3	Y	15	14	0			1
							6	4	17	9							
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	44	1	408	3	Y	30	28	0			3
							1	4	33	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

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

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

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

09	630 N	367	-0-	-263	-0-	33	1	318	3	Y	5	5	0			-0-
						10	4	6	9							
10	558 N	367	-0-	-191	-0-	32	1	324	3	Y	5	5	0			-0-
						5	4	6	9							
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	458	3	Y	7	7	0			-0-
						6	4	8	9							
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	467	3	Y	7	7	0			-0-
						16	4	8	9							
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	55	1	567	3	Y	7	7	0			-0-
						7	4	8	9							
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	483	3	Y	6	5	0			1
						2	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	518	3	Y	8	8	0			1
							16	4	9	9							
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	Y	21	19	0			3
							8	4	23	9							
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	15	16	0			2
							8	4	17	9							
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	26	1	400	3	Y	13	14	0			1
							14	4	14	9							
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	Y	13	13	0			1
							7	4	14	9							
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

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

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

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

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33 1	318 3	Y	-0-					-0-
						10 4								
10	558 N	358	-0-	-200	-0-	32 1	320 3	Y	1	1	0			-0-
						5 4	1 9							
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40 1	413 3	Y	6	6	0			-0-
						6 4	7 9							
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	43 1	409 3	Y	7	7	0			-0-
						14 4	8 9							
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32 1	334 3	Y	5	5	0			-0-
						4 4	6 9							
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	40 1	380 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 '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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	27	1	262	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

09	1530	N	959	-0-	-571	-0-	86	1	840	3	Y	6	6	0			-0-
							26	4	7	9							
10	1581	N	1077	-0-	-504	-0-	95	1	951	3	Y	16	15	0			1
							13	4	18	9							
11	1080	N	918	-0-	-162	-0-	79	1	816	3	Y	11	11	0			1
							11	4	12	9							
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	76	1	730	3	Y	9	10	0			-0-
							26	4	10	9							
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	86	1	886	3	Y	21	20	0			1
							10	4	23	9							
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	92	1	881	3	Y	27	25	0			3
							3	4	30	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	639	3	Y	6	7	0			-0-
							20	4	7	9							
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	10	9	0			1
							10	4	11	9							
11	900	N	647	-0-	-253	-0-	36	1	590	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	40	1	604	3	Y	13	13	0			1
							21	4	14	9							
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	42	1	650	3	Y	10	10	0			1
							7	4	11	9							
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	30	1	463	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	88	1	862	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	1023	N	507	-0-	-516	-0-	46	1	446	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	54	1	553	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

09	180	N	144	-0-	-36	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	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 #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

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

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	Y	5	5	0			-0-
							10	4	6	9							
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	833	3	Y	31	29	0			2
							11	4	34	9							
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	771	3	Y	51	51	0			2
							27	4	56	9							
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	700	3	Y	36	36	0			2
							8	4	40	9							
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	39	1	595	3	Y	52	48	0			6
							2	4	57	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	990	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	812	3	Y	2	2	0			-0-
							12	4	2	9							
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	81	1	835	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	98	1	946	3	Y	7	7	0			-0-
							33	4	8	9							
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	94	1	978	3	Y	10	9	0			1
							11	4	11	9							
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	817	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1141	3	Y	8	8	0			-0-
						35	4	9	9							
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	995	3	Y	20	19	0			1
						14	4	22	9							
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	859	3	Y	20	20	0			1
						11	4	22	9							
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	55	1	833	3	Y	18	18	0			1
						29	4	20	9							
01	1085 N	965	-0-	-120	-0-	57	1	881	3	Y	15	15	0			1
						10	4	17	9							
02	896 N	664	-0-	-232	-0-	40	1	599	3	Y	21	20	0			2
						2	4	23	9							

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

09	480 N	172	-0-	-308	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	496 N	242	-0-	-254	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	10	10	0			1
						14	4	11	9							
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	15	15	0			1
						6	4	17	9							
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	18	1	292	3	Y	15	15	0			1
						4	4	17	9							
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	28	1	420	3	Y	16	16	0			1
						15	4	18	9							
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	24	1	378	3	Y	15	15	0			1
						4	4	17	9							
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	14	13	0			2
						1	4	15	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	Y	12	12	0			1
						22	4	13	9							
10	868 N	763	-0-	-105	-0-	43	1	699	3	Y	10	10	0			1
						10	4	11	9							
11	960 N	750	-0-	-210	-0-	43	1	686	3	Y	11	11	0			1
						9	4	12	9							
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	44	1	661	3	Y	16	16	0			1
						23	4	18	9							
01	775 N	658	-0-	-117	-0-	38	1	600	3	Y	12	12	0			1
						7	4	13	9							
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	35	1	531	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING '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
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	502	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	415	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	278	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	55	1	543	3	Y	7	7	0			-0-
							17	4	8	9							
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	46	1	467	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
11	690	N	541	-0-	-149	-0-	46	1	475	3	Y	13	12	0			1
							6	4	14	9							
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	59	1	568	3	Y	20	20	0			1
							20	4	22	9							
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	52	1	545	3	Y	27	26	0			2
							6	4	30	9							
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	469	3	Y	29	28	0			3
							1	4	32	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	393	3	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	10	9	0			1
							6	4	11	9							
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	46	1	483	3	Y	10	10	0			1
							7	4	11	9							
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	Y	4	5	0			-0-
							15	4	4	9							
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

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

09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	14	15	0			1
							9	4	15	9							
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	6	7	0			-0-
							3	4	7	9							
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	30	1	304	3	Y	11	10	0			1
							4	4	12	9							
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	30	1	288	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	28	1	262	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING '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
09	930	N	688	-0-	-242	-0-	41	1	620	3	Y	6	7	0			-0-
							20	4	7	9							
10	1054	N	775	-0-	-279	-0-	44	1	710	3	Y	10	9	0			1
							10	4	11	9							
11	660	N	512	-0-	-148	-0-	29	1	464	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
12	713	N	374	-0-	-339	-0-	22	1	335	3	Y	5	6	0			-0-
							11	4	6	9							
01	775	N	480	-0-	-295	-0-	28	1	444	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	848	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	59	1	900	3	Y	15	16	0			1
							28	4	17	9							
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	Y	10	10	0			1
							14	4	11	9							
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	40	1	638	3	Y	13	12	0			2
							8	4	14	9							
12	1023	N	817	-0-	-206	-0-	48	1	731	3	Y	12	13	0			1
							25	4	13	9							
01	1054	N	948	-0-	-106	-0-	57	1	868	3	Y	13	13	0			1
							9	4	14	9							
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	817	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

*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-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

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

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

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

09	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	69	3	Y	5	5	0	-0-
						2	4	6	9					
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	8	7	0	1
						2	4	9	9					
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	11	11	0	1
						2	4	12	9					
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	7	7	0	1
						4	4	8	9					
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	12	12	0	1
						2	4	13	9					
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	12	12	0	1
						13	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	33 1 15 4	499 3 30 9	N	27	27	0	2
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	31 1 7 4	492 3 62 9	N	56	54	0	4
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38 1 8 4	614 3 65 9	N	59	60	0	3
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37 1 19 4	558 3 77 9	N	70	70	0	3
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	29 1 5 4	452 3 68 9	N	62	61	0	4
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	521 3 58 9	N	53	51	0	6

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1554	N	295	-0-	-1259	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					32
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	Y	13					45
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	396	2	10	9	Y	9					54
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4					58
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	333	2	10	9	Y	9					67
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	2			Y	-0-					67

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

09	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			Y	-0-					63
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	919	2	30	9	Y	27					90
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	884	2	19	9	Y	17					107
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10					117
01	899	N	762	-0-	-137	-0-	744	2	18	9	Y	16					133
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	690	2			Y	-0-					133

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

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

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

*09	2900 N	949	-0-	-1951	913	949	3		Y	-0-	3	1	-0-
*10	2431 N	1518	-0-	-913	-0-	1518	3		Y	-0-			-0-
*11	930 N	525	-0-	-405	-0-	525	3		Y	-0-			-0-
*12	992 N	276	-0-	-716	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
*01	1519 N	306	-0-	-1213	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	435	3		Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

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

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	34	-0-	34	34	34	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	46	12	3		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

*09	1562 N	269	-0-	-1293	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
*10	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-			-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
*10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
*11	T. A.	103	-0-	103	103	103	3		Y	-0-			-0-
*12	T. A.	112	-0-	112	215	112	3		Y	-0-			-0-
*01	T. A.	97	-0-	97	312	97	3		Y	-0-			-0-
*02	414 X	102	-0-	-312	-0-	102	3		Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 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
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*10	837 N	262	-0-	-575	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.	197	-0-	197	365	197	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.	203	-0-	203	568	203	3			Y	-0-					-0-
*02	680 X	112	-0-	-568	-0-	77	3	35	9	Y	32					32

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*10	155 N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.	99	-0-	99	99	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.	445	-0-	445	544	121	1	324	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.	234	-0-	234	778	54	1	180	3	Y	-0-					-0-
*02	969 X	191	-0-	-778	-0-	47	1	144	3	Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 2976																	
*09	14B2	EXT	1315	-0-	1315	4291	1315	3			N	-0-					-0-
*10	5334	X	1043	-0-	-4291	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09		30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
10		767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	670	3	Y	25	23	0		2
								9	4	28	9						
11	T. A.			1153	-0-	1153	1153	87	1	997	3	Y	50	49	0		3
								14	4	55	9						
12	T. A.			1007	-0-	1007	2160	76	1	866	3	Y	32	34	0		1
								30	4	35	9						
01	T. A.			1036	-0-	1036	3196	78	1	917	3	Y	29	28	0		2
								9	4	32	9						
*02		4095		899	-0-	-3196	-0-	68	1	819	3	Y	9	10	0		1
								2	4	10	9						

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

09		529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				105
10		1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				105
11		996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-				105
12		558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-				105
01		1209	N	685	-0-	-524	-0-	685	2			N	-0-				105
02		924	N	762	-0-	-162	-0-	762	2			N	-0-				105

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					150
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					150
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					150
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					150
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					150
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	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

09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					48
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					48
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					48
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					48
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					48
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					21
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					21
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					21
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					21
01	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	2			N	-0-					21
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	384	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

09	1110	N	319	-0-	-791	-0-	319	3			N	-0-					153
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					153
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					153
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					153
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					153
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

09	9750 X	9236	-0-	-514	-0-	838	1	8398	3	N	-0-					114
10	10075 X	9612	-0-	-463	-0-	682	1	8930	3	N	-0-					114
11	9930 X	8700	-0-	-1230	-0-	839	1	7861	3	N	-0-					114
12	10261 X	9913	-0-	-348	-0-	602	1	9311	3	N	-0-					114
01	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	955	1	9367	3	N	-0-					114
02	8680 X	7450	-0-	-1230	-0-	667	1	6783	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

09	3000 N	7615	-0-	4615	4615	7615	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	1515					N	-0-					-0-
11	1515 N	-0-	-0-	-1515	-0-					N	-0-					-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
11	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
12	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
01	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
*02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

09	22020 X	19222	-0-	-2798	-0-	19222	3		N	-0-			-0-
10	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	3		N	-0-			-0-
11	20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	3		N	-0-			-0-
12	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	20443	3		N	-0-			-0-
01	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	23356	3		N	-0-			-0-
*02	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

09	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3		N	-0-			-0-
10	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3		N	-0-			-0-
11	7620 X	6952	-0-	-668	-0-	6952	3		N	-0-			-0-
12	7874 X	6684	-0-	-1190	-0-	6684	3		N	-0-			-0-
01	7874 X	7138	-0-	-736	-0-	7138	3		N	-0-			-0-
02	7112 X	6220	-0-	-892	-0-	6220	3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

09	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3		N	-0-			-0-
10	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3		N	-0-			-0-
11	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3		N	-0-			-0-
12	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3		N	-0-			-0-
01	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3		N	-0-			-0-
02	6412 X	6068	-0-	-344	-0-	6068	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3		N	-0-			-0-
10	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3		N	-0-			-0-
11	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3		N	-0-			-0-
12	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3		N	-0-			-0-
01	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3		N	-0-			-0-
*02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

09	7200 X	6696	-0-	-504	-0-	6696	3		N	-0-			-0-
10	7285 X	6669	-0-	-616	-0-	6669	3		N	-0-			-0-
11	6480 X	5767	-0-	-713	-0-	5767	3		N	-0-			-0-
12	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	3		N	-0-			-0-
01	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3		N	-0-			-0-
02	6048 X	4977	-0-	-1071	-0-	4977	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23146 X	23146	-0-	-0-	-0-	23146	3			N	-0-					-0-
10	23549 X	23549	-0-	-0-	-0-	23549	3			N	-0-					-0-
11	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	20536	3			N	-0-					-0-
12	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	14701	3			N	-0-					-0-
01	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	22744	3			N	-0-					-0-
*02	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	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

09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					45
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					45
11	DLQ G-10	3578	-0-	3578	3578	3578	3			N	-0-					45
12	DLQ G-10	4790	-0-	4790	8368	4790	3			N	-0-					45
01	DLQ G-10	4604	-0-	4604	12972	4604	3			N	-0-					45
02	DLQ G-10	3396	-0-	3396	16368	3396	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	3			N	-0-					-0-
10	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	16321	3			N	-0-					-0-
11	15510 X	14286	-0-	-1224	-0-	14286	3			N	-0-					-0-
12	16089 X	13242	-0-	-2847	-0-	13242	3			N	-0-					-0-
01	16306 X	15324	-0-	-982	-0-	15324	3			N	-0-					-0-
02	14728 X	11578	-0-	-3150	-0-	11578	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

09	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
10	9238 X	8968	-0-	-270	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
11	9030 X	8844	-0-	-186	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
12	9889 X	7584	-0-	-2305	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
01	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
02	8932 X	7119	-0-	-1813	-0-	7119	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27186 X	27186	-0-	-0-	-0-	27186	3			N	-0-					-0-
10	28178 X	28178	-0-	-0-	-0-	28178	3			N	-0-					-0-
11	26550 X	24270	-0-	-2280	-0-	24270	3			N	-0-					-0-
12	27621 X	25518	-0-	-2103	-0-	25518	3			N	-0-					-0-
01	27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	27652	3			N	-0-					-0-
02	24948 X	19060	-0-	-5888	-0-	19060	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	28035 X	28035	-0-	-0-	-0-	28035	3			N	-0-					-0-
10	28471 X	28471	-0-	-0-	-0-	28471	3			N	-0-					-0-
11	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	3			N	-0-					-0-
12	25916 X	25916	-0-	-0-	-0-	25916	3			N	-0-					-0-
01	28750 X	28750	-0-	-0-	-0-	28750	3			N	-0-					-0-
02	22736 X	20376	-0-	-2360	-0-	20376	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

09	19500 X	18921	-0-	-579	-0-	18921	3			N	-0-					-0-
10	32298 X	32298	-0-	-0-	-0-	32298	3			N	-0-					-0-
11	37849 X	37849	-0-	-0-	-0-	37849	3			N	-0-					-0-
12	45251 X	45251	-0-	-0-	-0-	45251	3			N	-0-					-0-
01	30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	30743	3			N	-0-					-0-
02	18872 X	14137	-0-	-4735	-0-	14137	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

09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	274	2	45	9	N	41					258
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	47					305
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					305
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					305
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	214	2	41	9	N	37					342
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	302	2	67	9	N	61	368	1			35

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

09	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1601	2	199	9	N	181	181	1			262
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1978	2	201	9	N	183	183	1			262
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1557	2	397	9	N	361	361	1			262
12	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1305	2	194	9	N	176	176	1			262
01	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1718	2	200	9	N	182	182	1			262
02	1736 N	386	-0-	-1350	-0-	386	2			N	-0-					262

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3					44
10	899	N	616	-0-	-283	-0-	614	2	2	9	N	2					46
11	990	N	693	-0-	-297	-0-	691	2	2	9	N	2					48
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	737	2	2	9	N	2					50
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					52
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1					53

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
09	20280	X	9091	-0-	-11189	-0-	4331	1	4760	3	N	-0-					-0-
10	18538	X	6819	-0-	-11719	-0-	1522	1	5297	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	5120	-0-	-7510	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	5639	-0-	-3754	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	6646	-0-	-2747	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
*02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			Y	-0-					4
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					4
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					4
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					4
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
02	T. A.		339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-					4

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2296	-0-	-1244	-0-	2296	3			Y	-0-					47
10	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	3267	3			Y	-0-					47
11	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	3390	3			Y	-0-					47
12	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	3476	3			Y	-0-					47
01	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	3			Y	-0-					47
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-					47

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

09	14640 X	11305	-0-	-3335	-0-	11196	2	109	9	N	99					168
10	14601 X	11592	-0-	-3009	-0-	11540	2	52	9	N	47					215
11	13260 X	10096	-0-	-3164	-0-	10038	2	58	9	N	53	182	1			86
12	12803 X	11329	-0-	-1474	-0-	11315	2	14	9	N	13					99
01	12214 X	10838	-0-	-1376	-0-	10798	2	40	9	N	36					135
02	10556 X	8355	-0-	-2201	-0-	8308	2	47	9	N	43					178

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	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 #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	19605	3	1102	9	N	1002	897	1			717
10	99415 X	99415	-0-	-0-	-0-	98393	3	1022	9	N	929	731	1			915
11	82139 X	82139	-0-	-0-	-0-	81436	3	703	9	N	639	926	1			628
12	138593 X	138593	-0-	-0-	-0-	137904	3	689	9	N	626	557	1			697
01	145430 X	145430	-0-	-0-	-0-	144469	3	961	9	N	874	929	1			642
*02	161217 X	161217	-0-	-0-	-0-	160067	3	1150	9	N	1045	744	1			943

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	810 N	549	-0-	-261	-0-	549	3			Y	-0-					2
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					2
11	810 N	565	-0-	-245	-0-	565	3			Y	-0-					2
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					2
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					2
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					2

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1133	-0-	-487	-0-	1133	3			Y	-0-			73
10	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1515	3			Y	-0-			73
11	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			Y	-0-			73
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-			73
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-			73
*02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-			73

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

09	1290 N	1057	-0-	-233	-0-	1056	2	1	9	N	1			8
10	1457 N	735	-0-	-722	-0-	733	2	2	9	N	2			10
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3			13
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1064	2	3	9	N	3			16
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4	9	N	4			20
02	1736 N	1463	-0-	-273	-0-	1460	2	3	9	N	3			23

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

09	4050 X	3913	-0-	-137	-0-	3913	3			N	-0-			-0-
10	4185 X	1940	-0-	-2245	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
11	4020 X	3193	-0-	-827	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
12	4154 X	4021	-0-	-133	-0-	4021	3			N	-0-			-0-
01	4154 X	2757	-0-	-1397	-0-	2757	3			N	-0-			-0-
*02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	1575	3			Y	-0-					14
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3			Y	-0-					14
11	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			Y	-0-	10	1			4
12	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1429	3			Y	-0-					4
01	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3			Y	-0-					4
02	1372	N	1274	-0-	-98	-0-	1274	3			Y	-0-					4

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
09	3000	N	3134	-0-	134	260	3133	3	1	9	Y	1					9
10	3100	N	2884	-0-	-216	44	2882	3	2	9	Y	2					11
11	3120	X	2570	-0-	-550	-0-	2569	3	1	9	Y	1	8	1			4
12	3224	X	2778	-0-	-446	-0-	2778	3			Y	-0-					4
01	3224	X	2333	-0-	-891	-0-	2333	3			Y	-0-					4
02	2912	X	1743	-0-	-1169	-0-	1743	3			Y	-0-					4

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2521	-0-	-569	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1649	-0-	-731	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5408	-0-	-202	-0-	5408	3			Y	-0-					1
10	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	5580	3			Y	-0-					1
11	5610	X	5321	-0-	-289	-0-	5321	3			Y	-0-					1
12	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	5280	3			Y	-0-					1
01	5673	X	5488	-0-	-185	-0-	5486	3	2	9	Y	2					3
02	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	4847	3			Y	-0-					3

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	2317	-0-	-2093	-0-	2315	3	2	9	Y	2					55
10	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3579	3	4	9	Y	4					59
11	3210	X	2636	-0-	-574	-0-	2632	3	4	9	Y	4	42	1			21
12	3317	X	1098	-0-	-2219	-0-	1097	3	1	9	Y	1					22
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3786	3	33	9	Y	30					52
*02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4278	3	39	9	Y	35					87

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	6712	3			Y	-0-					4
10	7440	X	6803	-0-	-637	-0-	6803	3			Y	-0-					4
11	6840	X	4600	-0-	-2240	-0-	4600	3			Y	-0-	3	1			1
12	7068	X	2104	-0-	-4964	-0-	2104	3			Y	-0-					1
01	7068	X	1860	-0-	-5208	-0-	1860	3			Y	-0-					1
02	6272	X	1045	-0-	-5227	-0-	1045	3			Y	-0-					1

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
09	1920	N	1524	-0-	-396	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	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

09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	Y	5					185
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	Y	5					190
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	777	3	7	9	Y	6					196
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	817	3	34	9	Y	31	175	1			52
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7					59
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	659	3	9	9	Y	8					67

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

09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

09	3000	N	4307	-0-	1307	2440	4147	3	160	9	Y	145	150	1			14
*10	3100	N	3219	-0-	119	2559	3084	3	135	9	Y	123	113	1			24
*11	6604	X	4045	-0-	-2559	-0-	3938	3	107	9	Y	97	110	1			11
*12	4216	X	3512	-0-	-704	-0-	3410	3	102	9	Y	93	84	1			20
*01	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	3960	3	146	9	Y	133	135	1			18
02	3808	X	2009	-0-	-1799	-0-	1963	3	46	9	Y	42	52	1			8

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

09	9000	X	8458	-0-	-542	-0-	8446	3	12	9	Y	11					119
10	9300	X	8618	-0-	-682	-0-	8584	3	34	9	Y	31					150
11	8670	X	8122	-0-	-548	-0-	8109	3	13	9	Y	12	106	1			56
12	8959	X	7176	-0-	-1783	-0-	7167	3	9	9	Y	8					64
01	8959	X	8295	-0-	-664	-0-	8277	3	18	9	Y	16					80
02	7896	X	7395	-0-	-501	-0-	7373	3	22	9	Y	20					100

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					38
10	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3			Y	-0-					38
11	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	3			Y	-0-					38
12	3503	X	2070	-0-	-1433	-0-	2070	3			Y	-0-					38
01	3503	X	1393	-0-	-2110	-0-	1392	3	1	9	Y	1					39
02	3164	X	2499	-0-	-665	-0-	2499	3			Y	-0-					39

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
09	5100 X	994	-0-	-4106	-0-	893	3	101	9	Y	92	98	1			9
*10	2201 X	344	-0-	-1857	-0-	337	3	7	9	Y	6	14	1			1
*11	T. A.	1325	-0-	1325	1325	1239	3	86	9	Y	78	70	1			9
*12	T. A.	1578	-0-	1578	2903	1476	3	102	9	Y	93	82	1			20
*01	T. A.	1599	-0-	1599	4502	1486	3	113	9	Y	103	109	1			14
*02	5268 X	766	-0-	-4502	-0-	708	3	58	9	Y	53	57	1			10

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

09	660 N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					31
10	682 N	330	-0-	-352	-0-	330	3			N	-0-					31
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					31
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					31
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					31
02	560 N	263	-0-	-297	-0-	263	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

09	8040 X	7041	-0-	-999	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
10	7533 X	7521	-0-	-12	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
11	7290 X	7026	-0-	-264	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
12	7409 X	7398	-0-	-11	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
01	7533 X	7244	-0-	-289	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
02	6804 X	6133	-0-	-671	-0-	6133	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	#	737	-0-	-73	-0-	736	2	1	9	N	1					118
10	837	#	782	-0-	-55	-0-	780	2	2	9	N	2					120
11	810	#	730	-0-	-80	-0-	729	2	1	9	N	1					121
12	775	#	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					121
01	775	#	746	-0-	-29	-0-	745	2	1	9	N	1					122
*02	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					122

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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	267	3	18	9	Y	16	12	1			4
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	129	3	29	9	Y	26	22	1			8

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4864	3	8	9	Y	7	5	1			2
11	6120	X	4607	-0-	-1513	-0-	4598	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	6324	X	4529	-0-	-1795	-0-	4522	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	6324	X	4475	-0-	-1849	-0-	4466	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	4844	X	4083	-0-	-761	-0-	4080	3	3	9	Y	3	4	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	230	3	70	9	N	64	59	1			16
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	235	3	31	9	N	28	37	1			7
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-	7	1			-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 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
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	586	3	73	9	Y	66	61	1			17
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	633	3	42	9	Y	38	45	1			10
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	Y	20	27	1			3
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	560	3	41	9	Y	37	27	1			13
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	626	3	133	9	Y	121	104	1			30
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	613	3	163	9	Y	148	133	1			45

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

09	1350	X	461	-0-	-889	-0-	461	3			N	-0-					40
10	868	X	380	-0-	-488	-0-	380	3			N	-0-					40
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					40
12	868	X	399	-0-	-469	-0-	399	3			N	-0-					40
01	713	X	320	-0-	-393	-0-	314	3	6	9	N	5					45
02	1764	X	331	-0-	-1433	-0-	331	3			N	-0-					45

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

09	480	N	228	-0-	-252	-0-	211	3	17	9	N	15	158	1			47
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	3	8	9	N	7					54
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					54
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					54
01	806	N	688	-0-	-118	-0-	660	3	28	9	N	25					79
02	616	N	465	-0-	-151	-0-	454	3	11	9	N	10					89

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

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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

09	30	#	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1					37
10	31	#	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					38
11	30	#	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1					39
12	31	#	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					40
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					42
*02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					44

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

09	810	N	809	-0-	-1	-0-	807	2	2	9	N	2					70
10	837	N	490	-0-	-347	-0-	487	2	3	9	N	3					73
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4					77
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	N	1					78
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					80
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	585	2	3	9	N	3					83

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					14
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					14
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					15
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					15
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					16
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					17

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	Y	1					9
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1					10
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					10
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					11
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					12
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					13

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
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	333	2	1	9	Y	1					12
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3	11	1			4
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					5
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					6
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					8
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					9

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
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					12
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					12
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					13
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					13
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					14
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	177	2	1	9	Y	1					15

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
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					1
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					1
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					1
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					1
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	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
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	135	2	1	9	Y	1					15
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	8	1			9
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					9
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					10
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					11
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					1
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					1
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					1
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	274	2	1	9	Y	1					12
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	11	1			4
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					5
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					6
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					8
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	274	2	1	9	Y	1					18
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3	12	1			9
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					10
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					11
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					13
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					15
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					15
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					15
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					16
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	Y	1					17

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					3
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					1
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					2
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					3
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					4

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					4
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					4
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					4
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					4
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 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
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					3
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	Y	1					4
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					4
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					4
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					4
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-					7
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					7
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					8
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					8
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					9
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	260	2	3	9	Y	3					12

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
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					2
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1					3
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					3
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					3
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3

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
09	570	N	387	-0-	-183	-0-	386	2	1	9	Y	1					13
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1	6	1			8
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					8
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					9
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					10
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	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
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	175	2	1	9	Y	1					9
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	Y	6	15	1			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					1
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					2
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	Y	3					5
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					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
09	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			Y	-0-					9
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					9
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	Y	1					10
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					11
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	Y	2					13
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	670	2	4	9	Y	4					17

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
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					3
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					3
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					4
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					6
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	230	2	1	9	Y	1					1
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					2
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					2
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					2
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

09	360	N	259	-0-	-101	-0-	258	2	1	9	Y	1					6
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	296	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					1
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					2
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	290	2	2	9	Y	2					4
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					5

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

09	240	N	175	-0-	-65	-0-	174	2	1	9	Y	1					12
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					13
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					15
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					16
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	Y	4					20
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	230	2	9	9	Y	8					28

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

09	180	N	120	-0-	-60	-0-	119	2	1	9	Y	1					10
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					11
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					11
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					12
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					13
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	126	2	1	9	Y	1					14

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

09	450	N	322	-0-	-128	-0-	321	2	1	9	Y	1					5
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					6
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					7
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					8
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					8

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					6
10	744	N	636	-0-	-108	-0-	635	2	1	9	Y	1					7
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	Y	2					9
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1					10
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	615	2	2	9	Y	2					12
02	588	N	493	-0-	-95	-0-	491	2	2	9	Y	2					14

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

09	780	N	675	-0-	-105	-0-	674	2	1	9	Y	1					15
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	Y	1					16
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					17
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					18
01	775	N	623	-0-	-152	-0-	622	2	1	9	Y	1					19
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	570	2	2	9	Y	2					21

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	332	2	2	9	Y	2	4	1			21
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	Y	2	4	1			19
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					19
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	4	1			19
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1					20
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4	4	1			20

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

09	480	N	438	-0-	-42	-0-	434	2	4	9	Y	4	8	1			29
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	464	2	6	9	Y	5	8	1			26
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					27
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	Y	8	8	1			27
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2					29
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7	8	1			28

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

09	360	N	325	-0-	-35	-0-	321	2	4	9	Y	4	8	1			17
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	343	2	6	9	Y	5	8	1			14
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					15
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	Y	8	8	1			15
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					17
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	Y	8	9	1			16

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

09	390	N	354	-0-	-36	-0-	351	2	3	9	Y	3	6	1			24
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	375	2	4	9	Y	4	6	1			22
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					23
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	Y	6	6	1			23
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					24
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			24

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					25
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					25
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					25
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					25
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					25
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					25

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

09	450	N	337	-0-	-113	-0-	336	2	1	9	Y	1					19
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					20
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1					21
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					22
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	311	2	1	9	Y	1					23
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	284	2	1	9	Y	1					24

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					22
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	Y	1					23
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					23
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					23
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					23
02	420	N	68	-0-	-352	-0-	68	2			Y	-0-					23

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7					39
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	398	2	28	9	N	25					64
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	228	2	14	9	N	13					77
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					84
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					89
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					101

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	187	2	1	9	Y	1					6
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	2	1	9	Y	1					7
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					7
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					7
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					8
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					8

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
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			Y	-0-					2
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	431	2	2	9	Y	2					2
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					3

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
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1					10
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					11
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					12
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1					13
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2					15
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	448	2	1	9	Y	1					16

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
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	210	2	2	9	Y	2	4	1			17
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2	4	1			15
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					15
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4	4	1			15
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					16
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			16

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
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			Y	-0-					1
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					1
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					1
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					10
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	373	2	1	9	Y	1					11
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					11
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					11
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					11
02	364	N	62	-0-	-302	-0-	62	2			Y	-0-					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					9
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	172	2	1	9	Y	1					10
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					11
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					12
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	Y	1					13
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	133	2	1	9	Y	1					14

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
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					4
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	453	2	1	9	Y	1					5
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					6
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					6
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	438	2	1	9	Y	1					7
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	350	2	1	9	Y	1					8

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
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					5
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	1	5	1			1
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1					2
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 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
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	307	2	1	9	Y	1					14
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	6	1			9
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					9
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					10
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					11
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					9
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					10
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					11
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					12
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					14
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2					16

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	204	2	2	9	Y	2	4	1			20
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	218	2	2	9	Y	2	4	1			18
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					18
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	Y	4	4	1			18
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					19
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	1			19

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	345	-0-	-105	-0-	344	2	1	9	Y	1					9
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	394	2	4	9	Y	4	13	1			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1					2
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	386	2	2	9	Y	2					4
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					21
10	465	N	309	-0-	-156	-0-	303	2	6	9	Y	5					26
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					27
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					28
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					30
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	2			Y	-0-					30

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					16
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	294	2	1	9	Y	1					17
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					18
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					19
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	284	2	2	9	Y	2					21
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	227	2	1	9	Y	1					22

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
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	258	2	1	9	Y	1					19
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	296	2	2	9	Y	2	11	1			10
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					11
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					12
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	290	2	2	9	Y	2					14
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					15

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	2			Y	-0-					14
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1	6	1			9
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					9
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					10
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1					11
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					26
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	2	1	9	Y	1					27
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					28
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					28
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					28
02	280	N	159	-0-	-121	-0-	159	2			Y	-0-					28

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					9
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	2	1	9	Y	1	5	1			5
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					5
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					5
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	352	2	1	9	Y	1					6
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					6

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					7
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					8
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					9
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					10
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	342	2	2	9	Y	2					12
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	313	2	1	9	Y	1					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 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
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					12
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					12
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					12
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					12
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	473	2			Y	-0-					12

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					26
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1					27
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					27
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					27
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					27
02	532 N	89	-0-	-443	-0-	89	2			Y	-0-					27

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					28
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	235	2	1	9	Y	1					29
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					29
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					29
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					30
02	224 N	39	-0-	-185	-0-	39	2			Y	-0-					30

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					29
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	800	2	1	9	Y	1					30
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					30
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					30
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1					31
02	784 N	133	-0-	-651	-0-	133	2			Y	-0-					31

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

09	720 N	668	-0-	-52	-0-	667	2	1	9	Y	1					43
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4					47
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	Y	3					50
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1					51
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	550	2	1	9	Y	1					52
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					52

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

09	570 N	526	-0-	-44	-0-	525	2	1	9	Y	1					19
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2					21
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					23
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					24
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	Y	1					25
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					25

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

09	780 N	534	-0-	-246	-0-	533	2	1	9	Y	1					5
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	561	2	1	9	Y	1					6
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					6
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					6
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					7
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 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
09	1050	N	724	-0-	-326	-0-	723	2	1	9	Y	1					12
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	2	1	9	Y	1	6	1			7
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					7
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					8
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	813	2	1	9	Y	1					9
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					10

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	271	2	1	9	Y	1					10
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1	9	Y	1					11
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					11
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1					12
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					13
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					14

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
09	600	N	415	-0-	-185	-0-	414	2	1	9	Y	1					11
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					12
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					12
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					13
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1					14
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	438	2	1	9	Y	1					15

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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	N	2					92
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					94
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					97
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	418	2	2	9	N	2					99
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	428	2	3	9	N	3					102
02	504	N	363	-0-	-141	-0-	360	2	3	9	N	3					105

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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					60
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					62
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	N	1					63
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2					65
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	2	2	9	N	2					67
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	91	2	1	9	N	1					68

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
09	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					69
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					69
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					69
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					69
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					69
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					69

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					120
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					120
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					120
12	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					120
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					120
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	181	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					31
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					31
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					31
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					31
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					31
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	67	3			N	-0-					31

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					80
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					80
11	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	3			N	-0-					80
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					80
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					80
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					80

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					142
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					142
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					142
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					142
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					142
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3			Y	-0-					1
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					1
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					1
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					1
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					1
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					236
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					236
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					236
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			Y	-0-					236
01	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	3			Y	-0-					236
02	728	N	621	-0-	-107	-0-	621	3			Y	-0-					236

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					14
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					14
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					14
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					14
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-	5	1			9
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-					9

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

09	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			Y	-0-					120
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					120
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					120
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					120
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					120
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

09	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	3			Y	-0-					38
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					38
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					39
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	Y	2					41
01	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	3			Y	-0-	15	1			26
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	3			Y	-0-					26

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					34
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1					35
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					35
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1					36
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	Y	2	13	1			25
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					25

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	Y	1					28
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1					29
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	1					30
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	3	2	9	Y	2					32
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	Y	2	12	1			22
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					22

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1					46
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1					47
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	Y	1					48
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3	9	Y	3					51
01	620 N	381	-0-	-239	-0-	380	3	1	9	Y	1	19	1			33
02	560 N	337	-0-	-223	-0-	337	3			Y	-0-					33

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					37
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					37
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					37
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					37
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-	13	1			24
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					24

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

09	DLQ G-10	570	-0-	570	3124	570	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	687	-0-	687	3811	687	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	611	-0-	611	4422	611	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	647	-0-	647	5069	647	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	713	-0-	713	5782	713	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	707	-0-	707	6489	707	3			Y	-0-					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

09	DLQ G-10	820	-0-	820	4264	820	3			Y	-0-					228
10	DLQ G-10	910	-0-	910	5174	910	3			Y	-0-					228
11	DLQ G-10	809	-0-	809	5983	809	3			Y	-0-					228
12	DLQ G-10	428	-0-	428	6411	428	3			Y	-0-					228
01	DLQ G-10	602	-0-	602	7013	602	3			Y	-0-					228
02	DLQ G-10	597	-0-	597	7610	597	3			Y	-0-					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

09	DLQ G-10	622	-0-	622	3575	622	3			Y	-0-					40
10	DLQ G-10	659	-0-	659	4234	659	3			Y	-0-					40
11	DLQ G-10	586	-0-	586	4820	586	3			Y	-0-					40
12	DLQ G-10	609	-0-	609	5429	609	3			Y	-0-					40
01	DLQ G-10	345	-0-	345	5774	345	3			Y	-0-					40
02	DLQ G-10	342	-0-	342	6116	342	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

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

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) //CONT.// 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	150	1	1427	2	N	-0-			-0-
10	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	153	1	1395	2	N	-0-			-0-
11	2520 #	1525	-0-	-995	-0-	139	1	1386	2	N	-0-			-0-
12	2604 #	1039	-0-	-1565	-0-	251	1	788	2	N	-0-			-0-
01	2604 #	1512	-0-	-1092	-0-	300	1	1212	2	N	-0-			-0-
*02	8630	8630	-0-	-0-	-0-	464	1	8166	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

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	327	2	N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	N	-0-			-0-
12	372 N	260	-0-	-112	-0-	63	1	197	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	75	1	302	2	N	-0-			-0-
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

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

09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	946	1	9028	2	N	-0-			-0-
10	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	975	1	8862	2	N	-0-			-0-
11	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	956	1	9530	2	N	-0-			-0-
12	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	1643	1	5161	2	N	-0-			-0-
01	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	2142	1	8664	2	N	-0-			-0-
*02	21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	1147	1	20195	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-			-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-			-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	N	-0-			-0-
11	270	X	255	-0-	-15	-0-	23	1	232	2	N	-0-			-0-
12	279	X	152	-0-	-127	-0-	37	1	115	2	N	-0-			-0-
01	279	X	180	-0-	-99	-0-	36	1	144	2	N	-0-			-0-
02	252	X	19	-0-	-233	-0-	1	1	18	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

09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

09	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	1601	1	15279	2	N	-0-			-0-
10	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	1667	1	15155	2	N	-0-			-0-
11	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	1641	1	16362	2	N	-0-			-0-
12	18569	X	3068	-0-	-15501	-0-	741	1	2327	2	N	-0-			-0-
01	18569	X	781	-0-	-17788	-0-	155	1	626	2	N	-0-			-0-
02	16800	X	10368	-0-	-6432	-0-	558	1	9810	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

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

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	2	N	-0-			-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-					-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	N	-0-					-0-
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	83	1	262	2	N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720 N	362	-0-	-358	-0-	362	2			N	-0-					66
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					66
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					66
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					66
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					66
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	543	2			N	-0-					66

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	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

09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	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

09	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					8
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					8
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					8
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					8
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					8
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

09	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					12
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					12
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					12
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					12
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

09	2900 N	808	-0-	-2092	1285	795	2	13	9	Y	12					109
10	2128 N	843	-0-	-1285	-0-	815	2	28	9	Y	25					134
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	781	2	18	9	Y	16	121	0			29
12	837 N	736	-0-	-101	-0-	721	2	15	9	Y	14					43
01	837 N	669	-0-	-168	-0-	662	2	7	9	Y	6					49
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	714	2	24	9	Y	22					71

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
*09	21030	X	19713	-0-	-1317	-0-	18081	3	31	4	N	1455	1551	1	14	8	157
							1601	9									
10	21080	X	20828	-0-	-252	-0-	19155	3	22	4	N	1501	1451	1	9	8	198
							1651	9									
11	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	17788	3	1052	4	Y	1892	1508	1	129	8	453
							2081	9									
12	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	19320	3	454	4	Y	1438	1471	1	31	8	389
							1582	9									
01	21235	X	19805	-0-	-1430	-0-	17975	3	247	4	Y	1439	1426	1	10	8	392
							1583	9									
02	19516	X	18758	-0-	-758	-0-	15337	3	2229	4	Y	1084	1157	1	24	8	295
							1192	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

09	28590	X	23274	-0-	-5316	-0-	21813	3	6	4	Y	1323	1313	0	5	8	47
							1455	9									
10	28737	X	24260	-0-	-4477	-0-	22790	3	1470	9	Y	1336	1306	0	5	8	72
11	25830	X	21475	-0-	-4355	-0-	20098	3	51	4	Y	1205	1192	0	4	8	81
							1326	9									
12	26691	X	22496	-0-	-4195	-0-	20948	3	1	4	Y	1406	1453	0	4	8	30
							1547	9									
01	25358	X	23444	-0-	-1914	-0-	21859	3	12	4	Y	1430	1404	0	2	8	54
							1573	9									
*02	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	20443	3	30	4	Y	1338	1295	0	6	8	91
							1472	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

09	10350	X	9842	-0-	-508	-0-	8716	3	464	4	Y	602	752	0			70
							662	9									
10	10168	X	10072	-0-	-96	-0-	8746	3	395	4	Y	846	765	0			151
							931	9									
11	10350	X	8552	-0-	-1798	-0-	6705	3	1052	4	Y	723	599	0			275
							795	9									
12	10695	X	9179	-0-	-1516	-0-	8391	3	14	4	Y	704	873	0			106
							774	9									
01	10695	X	9246	-0-	-1449	-0-	8313	3	203	4	Y	664	633	0			137
							730	9									
02	9184	X	8976	-0-	-208	-0-	8038	3	226	4	Y	647	655	0			129
							712	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

09	31080	X	24619	-0-	-6461	-0-	112	1	22676	3	Y	1498	1509	0	3	8	97
							183	4	1648	9							
10	32116	X	28499	-0-	-3617	-0-	286	1	26399	3	Y	1567	1555	0	2	8	107
							90	4	1724	9							
11	27780	X	25467	-0-	-2313	-0-	567	1	22982	3	Y	1358	1366	0	4	8	95
							424	4	1494	9							
12	27404	X	25773	-0-	-1631	-0-	545	1	23429	3	Y	1524	1470	0	62	1	85
							123	4	1676	9			2	8			
01	29366	X	29366	-0-	-0-	-0-	500	1	26830	3	Y	1581	1365	0	1	8	300
							297	4	1739	9							
02	25732	X	24555	-0-	-1177	-0-	816	1	21893	3	Y	1304	1466	0	2	8	136
							412	4	1434	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	11633	-0-	-1147	-0-	49	1	9847	3	Y	1465	1472	0	3	8	95
							125	4	1612	9							
10	13206	X	11864	-0-	-1342	-0-	108	1	10007	3	Y	1535	1523	0	2	8	105
							60	4	1689	9							
11	12750	X	11306	-0-	-1444	-0-	229	1	9276	3	Y	1379	1386	0	2	8	96
							284	4	1517	9							
12	12803	X	10558	-0-	-2245	-0-	202	1	8687	3	Y	1448	1403	0	59	1	81
							76	4	1593	9			1	8			
01	12152	X	11186	-0-	-966	-0-	172	1	9221	3	Y	1468	1269	0	1	8	279
							178	4	1615	9							
02	10864	X	9810	-0-	-1054	-0-	296	1	7936	3	Y	1210	1361	0	1	8	127
							247	4	1331	9							

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

09	11250	X	9946	-0-	-1304	-0-	8885	3	28	4	N	939	1076	1	7	8	121
							1033	9									
10	11625	X	10131	-0-	-1494	-0-	9077	3	1054	9	N	958	957	1	6	8	116
11	10860	X	9464	-0-	-1396	-0-	8150	3	320	4	N	904	903	1	5	8	112
							994	9									
12	10726	X	9235	-0-	-1491	-0-	8220	3	16	4	N	908	880	1	2	8	138
							999	9									
01	10602	X	6298	-0-	-4304	-0-	4303	3	1064	4	N	846	802	1	1	8	181
							931	9									
02	9296	X	6991	-0-	-2305	-0-	5266	3	808	4	N	834	854	1	5	8	156
							917	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

09	13110	X	12634	-0-	-476	-0-	11510	3	1124	9	Y	1022	997	1	3	8	100
10	13299	X	13225	-0-	-74	-0-	11947	3	1278	9	Y	1162	1127	1	2	8	133
11	12690	X	12516	-0-	-174	-0-	11556	3	960	9	Y	873	928	1	2	8	76
12	13051	X	12936	-0-	-115	-0-	12052	3	884	9	Y	804	824	1			56
01	13237	X	12641	-0-	-596	-0-	11827	3	814	9	Y	740	736	1			60
02	11956	X	10396	-0-	-1560	-0-	9619	3	777	9	Y	706	704	1	1	8	61

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

09	16440	X	16244	-0-	-196	-0-	15162	3	23	4	Y	963	984	0	2	8	13
							1059	9									
10	16988	X	16188	-0-	-800	-0-	15103	3	7	4	Y	980	965	0	2	8	26
							1078	9									
11	16440	X	15371	-0-	-1069	-0-	14169	3	268	4	Y	849	851	0	2	8	22
							934	9									
12	16988	X	15327	-0-	-1661	-0-	14218	3	100	4	Y	917	905	0	1	8	33
							1009	9									
01	16771	X	15003	-0-	-1768	-0-	13809	3	242	4	Y	865	848	0			50
							952	9									
02	15148	X	14119	-0-	-1029	-0-	12826	3	260	4	Y	939	916	0	1	8	72
							1033	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24180	X	22110	-0-	-2070	-0-	20264	3	1846	9	Y	1678	1735	0	3	8	56
10	24986	X	22870	-0-	-2116	-0-	20864	3	2006	9	Y	1824	1757	0	2	8	121
11	24180	X	20800	-0-	-3380	-0-	18966	3	1834	9	Y	1667	1685	0	2	8	101
12	23808	X	20925	-0-	-2883	-0-	19480	3	1445	9	Y	1314	1368	0	1	8	46
01	23343	X	20514	-0-	-2829	-0-	19193	3	1321	9	Y	1201	1169	0	1	8	77
02	20664	X	17481	-0-	-3183	-0-	16360	3	48	4	Y	975	979	0	1	8	72
							1073	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

09	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	27631	3	1854	9	Y	1685	1718	0	5	8	56
10	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	27382	3	2002	9	Y	1820	1753	0	2	8	121
11	29130	X	26188	-0-	-2942	-0-	24725	3	1463	9	Y	1330	1367	0	3	8	81
12	30473	X	25916	-0-	-4557	-0-	24453	3	1463	9	Y	1330	1363	0	1	8	47
01	30473	X	25209	-0-	-5264	-0-	23866	3	1343	9	Y	1221	1189	0			79
02	27524	X	21413	-0-	-6111	-0-	20250	3	61	4	Y	1002	1006	0	1	8	74
							1102	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

09	11970	X	10840	-0-	-1130	-0-	10145	3	5	4	Y	627	664	0			47
							690	9									
10	12028	X	10723	-0-	-1305	-0-	10053	3	670	9	Y	609	589	0			67
11	11130	X	9960	-0-	-1170	-0-	9292	3	33	4	Y	577	532	0			112
							635	9									
12	11501	X	10627	-0-	-874	-0-	9944	3	1	4	Y	620	707	0			25
							682	9									
01	10943	X	10438	-0-	-505	-0-	9731	3	1	4	Y	642	564	0			103
							706	9									
02	9884	X	9360	-0-	-524	-0-	8762	3	598	9	Y	544	598	0	1	8	48

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

*07	19158	X	16485	-0-	-2673	-0-	64	1	15380	3	Y	810	775	1	1	8	323
							150	4	891	9							
*08	19158	X	15536	-0-	-3622	-0-	14615	3	921	9	Y	837	921	1	5	8	234
09	17040	X	14618	-0-	-2422	-0-	13807	3	811	9	Y	737	851	1	2	8	118
10	16771	X	14501	-0-	-2270	-0-	13758	3	743	9	Y	675	654	1	2	8	137
11	16050	X	14406	-0-	-1644	-0-	13744	3	662	9	Y	602	551	1	2	8	186
12	16492	X	14832	-0-	-1660	-0-	14132	3	700	9	Y	636	699	1	1	8	122
01	15531	X	14624	-0-	-907	-0-	13942	3	682	9	Y	620	600	1			142
02	13636	X	12805	-0-	-831	-0-	12155	3	650	9	Y	591	672	1	1	8	60

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

09	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	12315	3	1085	9	Y	986	967	1	2	8	98
10	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	13116	3	1202	9	Y	1093	945	1	2	8	244
11	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	12224	3	915	9	Y	832	821	1	2	8	253
12	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	12672	3	1313	9	Y	1194	1349	1			98
01	14322	X	13333	-0-	-989	-0-	12212	3	1121	9	Y	1019	947	1			170
02	12936	X	11370	-0-	-1566	-0-	10559	3	811	9	Y	737	704	1	1	8	202

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGREET 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
09	12270	X	11949	-0-	-321	-0-	53	1	10779	3	Y	901	906	0	2	8	58
							126	4	991	9							
10	12989	X	12377	-0-	-612	-0-	121	1	11134	3	Y	961	951	0	2	8	66
							65	4	1057	9							
11	12570	X	11380	-0-	-1190	-0-	246	1	9985	3	Y	770	780	0	2	8	54
							302	4	847	9							
12	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	309	1	13293	3	Y	771	750	0	31	1	43
							5	4	848	9			1	8			
01	12462	X	11415	-0-	-1047	-0-	191	1	10255	3	Y	773	668	0	1	8	147
							119	4	850	9							
02	11172	X	10127	-0-	-1045	-0-	330	1	8850	3	Y	629	709	0	1	8	66
							255	4	692	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

09	17820	X	14563	-0-	-3257	-0-	13512	3	1051	9	Y	955	935	1	3	8	95
10	17732	X	16806	-0-	-926	-0-	15572	3	1234	9	Y	1122	964	1	2	8	251
11	16350	X	14276	-0-	-2074	-0-	13304	3	972	9	Y	884	864	1	2	8	269
12	15965	X	14216	-0-	-1749	-0-	13220	3	996	9	Y	905	1099	1			75
01	16802	X	13143	-0-	-3659	-0-	12295	3	848	9	Y	771	717	1	1	8	128
02	15176	X	10755	-0-	-4421	-0-	10086	3	669	9	Y	608	569	1	1	8	166

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

09	13260	X	10522	-0-	-2738	-0-	9729	3	12	4	Y	710	791	0			54
							781	9									
10	13702	X	11098	-0-	-2604	-0-	10187	3	911	9	Y	828	789	0	2	8	91
11	12300	X	9848	-0-	-2452	-0-	8936	3	83	4	Y	754	697	0	2	8	146
							829	9									
12	11842	X	10111	-0-	-1731	-0-	9223	3	2	4	Y	805	919	0			32
							886	9									
01	11315	X	9810	-0-	-1505	-0-	8888	3	2	4	Y	836	734	0			134
							920	9									
02	10024	X	9145	-0-	-879	-0-	8292	3	853	9	Y	775	838	0	2	8	69

REGREET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

09	15420	X	13380	-0-	-2040	-0-	61	1	12374	3	Y	745	750	0	3	8	48
							125	4	820	9							
10	15624	X	13476	-0-	-2148	-0-	134	1	12399	3	Y	801	792	0	2	8	55
							62	4	881	9							
11	15120	X	12601	-0-	-2519	-0-	277	1	11222	3	Y	737	739	0	2	8	51
							291	4	811	9							
12	15283	X	13538	-0-	-1745	-0-	287	1	12329	3	Y	769	745	0	31	1	43
							76	4	846	9			1	8			
01	14198	X	13141	-0-	-1057	-0-	222	1	11906	3	Y	765	662	0	1	8	145
							171	4	842	9							
02	12488	X	10585	-0-	-1903	-0-	347	1	9311	3	Y	628	706	0	1	8	66
							236	4	691	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
09	18450	X	14818	-0-	-3632	-0-	14024	3	12	4	Y	711	782	0			54
							782	9									
10	17546	X	15109	-0-	-2437	-0-	14319	3	790	9	Y	718	692	0	1	8	79
11	15840	X	14099	-0-	-1741	-0-	13268	3	82	4	Y	681	626	0	2	8	132
							749	9									
12	15965	X	15006	-0-	-959	-0-	14118	3	2	4	Y	805	905	0			32
							886	9									
01	15469	X	14498	-0-	-971	-0-	13595	3	2	4	Y	819	720	0			131
							901	9									
02	13832	X	13215	-0-	-617	-0-	12454	3	761	9	Y	692	761	0	1	8	61

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
09	13890	X	13163	-0-	-727	-0-	12308	3	13	4	Y	765	818	0			58
							842	9									
10	14353	X	13225	-0-	-1128	-0-	12322	3	903	9	Y	821	787	0	2	8	90
11	13800	X	11802	-0-	-1998	-0-	11009	3	85	4	Y	644	608	0	2	8	124
							708	9									
12	14260	X	12437	-0-	-1823	-0-	11786	3	2	4	Y	590	690	0			24
							649	9									
01	13640	X	12044	-0-	-1596	-0-	11342	3	2	4	Y	636	558	0			102
							700	9									
02	12292	X	11017	-0-	-1275	-0-	10281	3	736	9	Y	669	711	0	1	8	59

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
*07	16461	X	13294	-0-	-3167	-0-	60	1	12146	3	Y	860	815	1	1	8	343
							142	4	946	9							
*08	16461	X	13597	-0-	-2864	-0-	12676	3	921	9	Y	837	941	1	5	8	234
09	15180	X	12357	-0-	-2823	-0-	11482	3	875	9	Y	795	900	1	2	8	127
10	14477	X	13353	-0-	-1124	-0-	12434	3	919	9	Y	835	791	1	2	8	169
11	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	12716	3	875	9	Y	795	716	1	2	8	246
12	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	12929	3	922	9	Y	838	922	1	1	8	161
01	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13054	3	901	9	Y	819	793	1			187
02	12684	X	12300	-0-	-384	-0-	11554	3	746	9	Y	678	795	1	1	8	69

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
09	25140	X	20839	-0-	-4301	-0-	19453	3	2	4	Y	1258	1301	0	5	8	82
							1384	9									
10	25854	X	20893	-0-	-4961	-0-	19526	3	1367	9	Y	1243	1214	0	4	8	107
11	22530	X	19745	-0-	-2785	-0-	18074	3	204	4	Y	1334	1327	0	4	8	110
							1467	9									
12	22351	X	18827	-0-	-3524	-0-	17506	3	1321	9	Y	1201	1249	0	1	8	61
01	21545	X	16910	-0-	-4635	-0-	15592	3	1318	9	Y	1198	1135	0	1	8	123
02	19460	X	14970	-0-	-4490	-0-	13716	3	54	4	Y	1091	1083	0	3	8	128
							1200	9									

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
09	15060	X	10314	-0-	-4746	-0-	9082	3	117	4	N	1014	977	1	15	8	403
							1115	9									
10	13423	X	11095	-0-	-2328	-0-	9834	3	104	4	N	1052	955	1	11	8	489
							1157	9									
11	10860	X	8339	-0-	-2521	-0-	6945	3	545	4	N	772	855	1	11	8	395
							849	9									
12	11129	X	9105	-0-	-2024	-0-	8003	3	67	4	N	941	1033	1	8	8	295
							1035	9									
01	11129	X	9652	-0-	-1477	-0-	8526	3	56	4	N	973	820	1	3	8	445
							1070	9									
02	10024	X	8486	-0-	-1538	-0-	7520	3	56	4	N	827	663	1	11	8	598
							910	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	10375	-0-	-3335	-0-	8990	3	54	4	N	1210	1211	0	4	8	208
							1331	9									
10	14167	X	10768	-0-	-3399	-0-	9043	3	38	4	N	1534	1376	0	5	8	361
							1687	9									
11	12330	X	11817	-0-	-513	-0-	9749	3	506	4	N	1420	1512	0	5	8	264
							1562	9									
12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	10157	3	287	4	N	1532	1572	0	3	8	221
							1685	9									
01	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	10148	3	405	4	N	1439	1462	0	1	8	197
							1583	9									
02	11032	X	11027	-0-	-5	-0-	9411	3	220	4	N	1269	1185	0	5	8	276
							1396	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950	X	14500	-0-	-2450	-0-	12891	3	465	4	Y	1040	1133	0			121
							1144	9									
10	15996	X	13710	-0-	-2286	-0-	12146	3	383	4	Y	1074	1003	0			192
							1181	9									
11	15270	X	12043	-0-	-3227	-0-	10037	3	1008	4	Y	907	754	0			345
							998	9									
12	14973	X	12848	-0-	-2125	-0-	11786	3	14	4	Y	953	1155	0			143
							1048	9									
01	14973	X	12026	-0-	-2947	-0-	10770	3	225	4	Y	937	887	0			193
							1031	9									
02	13524	X	10322	-0-	-3202	-0-	9071	3	250	4	Y	910	922	0			181
							1001	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	13925	-0-	-925	-0-	12980	3	13	4	Y	847	899	0			64
							932	9									
10	14632	X	13681	-0-	-951	-0-	12839	3	842	9	Y	765	744	0	1	8	84
11	14160	X	12303	-0-	-1857	-0-	11556	3	87	4	Y	600	567	0	1	8	116
							660	9									
12	14570	X	12614	-0-	-1956	-0-	11862	3	2	4	Y	682	771	0			27
							750	9									
01	14570	X	12879	-0-	-1691	-0-	12107	3	2	4	Y	700	615	0			112
							770	9									
02	12992	X	11838	-0-	-1154	-0-	11159	3	679	9	Y	617	673	0	1	8	55

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
09	38130	X	27658	-0-	-10472	-0-	25446	3	2	4	Y	2009	2123	0	4	8	131
							2210	9									
10	39401	X	28430	-0-	-10971	-0-	26279	3	2151	9	Y	1955	1913	0	4	8	169
11	33570	X	25798	-0-	-7772	-0-	23721	3	181	4	Y	1724	1747	0	4	8	142
							1896	9									
12	30907	X	24719	-0-	-6188	-0-	22505	3	2214	9	Y	2013	2051	0	2	8	102
01	28396	X	22347	-0-	-6049	-0-	20209	3	2138	9	Y	1944	1846	0	1	8	199
02	25648	X	19745	-0-	-5903	-0-	17789	3	45	4	Y	1737	1729	0	3	8	204
							1911	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	14070	X	11797	-0-	-2273	-0-	10896	3	14	4	Y	806	816	0	4	8	11
							887	9									
10	14291	X	12773	-0-	-1518	-0-	11704	3	5	4	Y	967	950	0	2	8	26
							1064	9									
11	13350	X	11994	-0-	-1356	-0-	10962	3	174	4	Y	780	784	0	2	8	20
							858	9									
12	13268	X	11593	-0-	-1675	-0-	10825	3	67	4	Y	637	633	0	1	8	23
							701	9									
01	12772	X	10960	-0-	-1812	-0-	10113	3	185	4	Y	602	589	0	1	8	35
							662	9									
02	11536	X	9965	-0-	-1571	-0-	9046	3	193	4	Y	660	644	0	1	8	50
							726	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

09	38430	X	29136	-0-	-9294	-0-	26203	3	2933	9	Y	2666	2613	1	9	8	262
10	37417	X	33197	-0-	-4220	-0-	29898	3	3299	9	Y	2999	2911	1	7	8	343
11	29073	X	29073	-0-	-0-	-0-	26596	3	2477	9	Y	2252	2394	1	6	8	195
12	30101	X	28320	-0-	-1781	-0-	26040	3	2280	9	Y	2073	2125	1			143
01	33201	X	29528	-0-	-3673	-0-	27424	3	2104	9	Y	1913	1899	1	1	8	156
02	29988	X	25310	-0-	-4678	-0-	23410	3	1900	9	Y	1727	1729	1	5	8	149

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

09	41820	X	5535	-0-	-36285	-0-	5169	3	366	9	Y	333	498	1	7	8	32
10	41757	X	25358	-0-	-16399	-0-	24405	3	953	9	Y	866	793	1	7	8	98
11	37770	X	31575	-0-	-6195	-0-	29067	3	2508	9	Y	2280	2175	1	5	8	198
12	37696	X	33357	-0-	-4339	-0-	31048	3	2309	9	Y	2099	2152	1			145
01	36828	X	31351	-0-	-5477	-0-	29220	3	2131	9	Y	1937	1923	1	1	8	158
*02	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	27879	3	1978	9	Y	1798	1796	1	5	8	155

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

09	36570	X	27042	-0-	-9528	-0-	24969	3	2	4	Y	1883	1973	0	4	8	122
							2071	9									
10	35340	X	26596	-0-	-8744	-0-	24553	3	2043	9	Y	1857	1815	0	4	8	160
11	30870	X	22337	-0-	-8533	-0-	20430	3	223	4	Y	1531	1561	0	4	8	126
							1684	9									
12	31806	X	19419	-0-	-12387	-0-	17899	3	1520	9	Y	1382	1436	0	2	8	70
01	28675	X	17042	-0-	-11633	-0-	15598	3	1444	9	Y	1313	1248	0	1	8	134
02	25228	X	13979	-0-	-11249	-0-	12799	3	51	4	Y	1026	1037	0	3	8	120
							1129	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

09	39090	X	30955	-0-	-8135	-0-	28911	3	2	4	Y	1856	1955	0	4	8	121
							2042	9									
10	37882	X	31892	-0-	-5990	-0-	29776	3	2116	9	Y	1924	1875	0	4	8	166
11	34050	X	28120	-0-	-5930	-0-	26081	3	199	4	Y	1673	1697	0	4	8	138
							1840	9									
12	34906	X	25778	-0-	-9128	-0-	24027	3	1751	9	Y	1592	1647	0	2	8	81
01	31589	X	22411	-0-	-9178	-0-	20755	3	1656	9	Y	1505	1431	0	1	8	154
02	28532	X	18610	-0-	-9922	-0-	17271	3	43	4	Y	1178	1191	0	3	8	138
							1296	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38280	X	31763	-0-	-6517	-0-	29447	3	2	4	Y	2104	2188	0	7	8	137
							2314	9									
10	37169	X	32759	-0-	-4410	-0-	30575	3	2184	9	Y	1985	1946	0	5	8	171
11	32790	X	29713	-0-	-3077	-0-	27604	3	211	4	Y	1725	1749	0	5	8	142
							1898	9									
12	33790	X	28583	-0-	-5207	-0-	26831	3	1752	9	Y	1593	1652	0	2	8	81
01	31682	X	25263	-0-	-6419	-0-	23559	3	1704	9	Y	1549	1470	0	1	8	159
02	28616	X	21182	-0-	-7434	-0-	19629	3	49	4	Y	1367	1361	0	5	8	160
							1504	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34890	X	10387	-0-	-24503	-0-	9338	3	4	4	Y	950	949	0			138
							1045	9									
10	36053	X	11192	-0-	-24861	-0-	9932	3	1260	9	Y	1145	1192	0	20	8	71
11	21240	X	2335	-0-	-18905	-0-	1735	3	600	9	Y	545	205	0	14	8	397
12	12152	X	5757	-0-	-6395	-0-	4424	3	700	4	Y	575	948	0			24
							633	9									
01	10726	X	4584	-0-	-6142	-0-	4139	3	24	4	Y	383	377	0			30
							421	9									
02	9688	X	5785	-0-	-3903	-0-	4922	3	46	4	Y	743	693	0			80
							817	9									

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
09	59250	X	42456	-0-	-16794	-0-	39797	3	2659	9	Y	2417	2514	0	7	8	80
10	53878	X	43408	-0-	-10470	-0-	40683	3	2725	9	Y	2477	2388	0	5	8	164
11	49170	X	39379	-0-	-9791	-0-	36721	3	2658	9	Y	2416	2427	0	6	8	147
12	47182	X	40486	-0-	-6696	-0-	37686	3	2800	9	Y	2545	2598	0	5	8	89
01	45973	X	40317	-0-	-5656	-0-	37448	3	2869	9	Y	2608	2528	0	1	8	168
02	39620	X	34078	-0-	-5542	-0-	31532	3	95	4	Y	2228	2225	0	7	8	164
							2451	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51030	X	32694	-0-	-18336	-0-	29480	3	3214	9	Y	2922	3032	0	8	8	97
10	48515	X	33478	-0-	-15037	-0-	30378	3	3100	9	Y	2818	2722	0	6	8	187
11	35730	X	31863	-0-	-3867	-0-	28840	3	3023	9	Y	2748	2761	0	7	8	167
12	36921	X	32945	-0-	-3976	-0-	29774	3	3171	9	Y	2883	2944	0	5	8	101
01	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	29968	3	3263	9	Y	2966	2875	0	1	8	191
*02	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	25951	3	77	4	Y	2533	2531	0	7	8	186
							2786	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146760	X	122059	-0-	-24701	-0-	106562	3	88	4	Y	14008	14657	0	39	8	193
							15409	9									
10	151652	X	101139	-0-	-50513	-0-	89188	3	23	4	Y	10844	10723	0	23	8	291
							11928	9									
11	146760	X	77975	-0-	-68785	-0-	67987	3	696	4	Y	8447	8502	0	19	8	217
							9292	9									
12	127658	X	73756	-0-	-53902	-0-	65250	3	245	4	Y	7510	7446	0	11	8	270
							8261	9									
01	122946	X	70478	-0-	-52468	-0-	62555	3	583	4	Y	6673	6552	0	4	8	387
							7340	9									
02	111048	X	59301	-0-	-51747	-0-	52927	3	575	4	Y	5272	5246	0	11	8	402
							5799	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145380 X	130369	-0-	-15011	-0-	114296	3	20	4	Y	14594	14572	0	56	8	522
						16053	9									
10	150226 X	116437	-0-	-33789	-0-	104995	3	11442	9	Y	10402	10327	0	35	8	562
11	145380 X	97681	-0-	-47699	-0-	88261	3	169	4	Y	8410	8373	0	31	8	568
						9251	9									
12	135904 X	87889	-0-	-48015	-0-	80350	3	4	4	Y	6850	7251	0	19	8	148
						7535	9									
01	77729 X	77729	-0-	-0-	-0-	70971	3	28	4	Y	6118	6028	0	6	8	232
						6730	9									
*02	62720 X	62720	-0-	-0-	-0-	57201	3	61	4	Y	4962	4836	0	22	8	336
						5458	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

09	142088 X	142088	-0-	-0-	-0-	121529	3	161	4	N	18544	18942	1	56	8	535
						20398	9									
10	146506 X	125073	-0-	-21433	-0-	108876	3	15	4	N	14711	14619	1	30	8	597
						16182	9									
11	136710 X	104536	-0-	-32174	-0-	91736	3	610	4	N	11082	11090	1	27	8	562
						12190	9									
12	146506 X	94841	-0-	-51665	-0-	84746	3	219	4	N	8978	9136	1	18	8	386
						9876	9									
01	132339 X	88255	-0-	-44084	-0-	79062	3	363	4	N	8027	8003	1	6	8	404
						8830	9									
02	119532 X	73371	-0-	-46161	-0-	66104	3	358	4	N	6281	6265	1	18	8	402
						6909	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

09	127560 X	123142	-0-	-4418	-0-	107889	3	15253	9	Y	13866	13652	1			782
10	131812 X	107823	-0-	-23989	-0-	96078	3	11745	9	Y	10677	10692	1			767
11	127560 X	91267	-0-	-36293	-0-	82185	3	9082	9	Y	8256	8710	1	22	8	291
12	131812 X	83726	-0-	-48086	-0-	75766	3	7960	9	Y	7236	6978	1	14	8	535
01	131812 X	76193	-0-	-55619	-0-	69190	3	7003	9	Y	6366	6355	1	4	8	542
02	114940 X	61988	-0-	-52952	-0-	56506	3	5482	9	Y	4984	5164	1	18	8	344

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

11	0	26065	-0-	26065	26065	18819	3	7246	9	Y	6587	6366	1	4	8	217
12	0	94482	-0-	94482	120547	80110	3	14372	9	Y	13065	13073	1	28	8	181
01	235557 X	115010	-0-	-120547	-0-	101825	3	13185	9	Y	11986	11976	1	8	8	183
*02	102154 X	102154	-0-	-0-	-0-	92372	3	1	4	Y	8892	8781	1	29	8	265
						9781	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

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	10	1	1536	3	N	-0-					26
10	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	10	1	1446	3	N	-0-					26
11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	10	1	1354	3	N	-0-					26
12	1612 N	1346	-0-	-266 B	-0-	10	1	1336	3	N	-0-					26
01	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					26
02	1220 N	1194	-0-	-26 B	-0-	1194	3			N	-0-					26

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	10	1	306	3	N	20					426
						22	9									
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	10	1	332	3	N	14					440
						15	9									
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	10	1	224	3	N	17					457
						19	9									
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	10	1	301	3	N	8					465
						9	9									
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	11					476
*02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	147	3	15	9	N	14					490

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DE OPERATING LLC 216567
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	10	1	801	3	N	-0-					-0-
10	868 N	828	-0-	-40 B	-0-	10	1	818	3	N	-0-					-0-
11	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	10	1	772	3	N	-0-					-0-
12	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	10	1	855	3	N	-0-					-0-
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	827	3	23	9	N	21					21
*02	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					21

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	630 N	528	-0-	-102 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	620 N	496	-0-	-124 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	870 N	758	-0-	-112 B	-0-	10	1	748	3	N	-0-					-0-
10	837 N	502	-0-	-335 B	-0-	10	1	492	3	N	-0-					-0-
11	660 N	395	-0-	-265 B	-0-	10	1	385	3	N	-0-					-0-
12	775 N	583	-0-	-192 B	-0-	10	1	569	3	N	4					4
						4	9									
01	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1099	3	39	9	N	35					39
*02	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	803	2	24	9	N	22	2	8			59

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DE OPERATING LLC //CONT.// 216567
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	10	1	137	3	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	10	1	136	3	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	151	3	11	9	N	10			10
*02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	565	-0-	-125 B	-0-	565	2			N	-0-			117
10	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559	2			N	-0-			117
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			117
12	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-			117
01	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-			117
02	532 N	406	-0-	-126 B	-0-	406	2			N	-0-			117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -519														
09	300 N	302	-0-	2 B	-517	302	3			N	-0-			-0-
10	186 N	117	-0-	-69 B	-517	117	3			N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24 B	-517	126	3			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-517					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-517					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-517					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -517														

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	21	1	1301	2	N	-0-					16
10	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	84	1	1317	2	N	-0-					16
11	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	116	1	1134	2	N	-0-					16
12	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	41	1	1324	2	N	-0-					16
01	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	79	1	1274	2	N	-0-					16
02	1176 N	1144	-0-	-32 B	-0-	89	1	1055	2	N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE OPERATING LLC 216567
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

09	121774 X	60544	-0-	-61230	-0-	60544	3	N	-0-	-0-
10	66526 X	61633	-0-	-4893	-0-	61633	3	N	-0-	-0-
11	64380 X	59100	-0-	-5280	-0-	59100	3	N	-0-	-0-
12	66433 X	60450	-0-	-5983	-0-	60450	3	N	-0-	-0-
01	62558 X	56339	-0-	-6219	-0-	56339	3	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	53313	-0-	53313	53313	53313	3	N	-0-	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

09	296340 X	206836	-0-	-89504	-0-	1680	1	205156	2	N	-0-					-0-
10	267840 X	189004	-0-	-78836	-0-	1736	1	187268	2	N	-0-					-0-
11	259200 X	183938	-0-	-75262	-0-	1624	1	182314	2	N	-0-					-0-
12	266578 X	266578	-0-	-0-	-0-	1680	1	264898	2	N	-0-					-0-
01	271720 X	271720	-0-	-0-	-0-	1624	1	270096	2	N	-0-					-0-
*02	267669 X	267669	-0-	-0-	-0-	1568	1	266101	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

09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	2940 #	2607	-0-	-333	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
10	3038 #	2611	-0-	-427	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
11	2730 #	2559	-0-	-171	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
12	2697 #	2690	-0-	-7	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
01	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
*02	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2439	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

01	14B2 EXT	326	-0-	326	326	326	3			N	-0-					15
02	0	303	-0-	303	629	303	3			N	-0-					15

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: RRCID -> 282008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3800 - 3890

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	6000 #	5636	-0-	-364	-0-	5475	3	161	9	Y	146	176	1			210
10	5830 R	5830	-0-	-0-	-0-	5658	3	172	9	Y	156	175	1			191
11	5687 R	5687	-0-	-0-	-0-	5492	3	195	9	Y	177					368
12	5828 #	5620	-0-	-208	-0-	5438	3	182	9	Y	165	176	1			357
01	5828 #	5651	-0-	-177	-0-	5465	3	186	9	Y	169	181	1			345
02	5264 #	4979	-0-	-285	-0-	4838	3	141	9	Y	128	174	1			299

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

09	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	8					53
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	12	1	8			64
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	8					72
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	11					83
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	7					90
*02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	31	3	18	9	N	16					106

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 4104 RRCID -> 030477 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

09	1050 #	658	-0-	-392	-0-	317	3	341	9	N	310	297	1			88
10	992 #	673	-0-	-319	-0-	324	3	349	9	N	317	308	1			97
11	990 #	762	-0-	-228	-0-	444	3	318	9	N	289	308	1			78
12	1023 #	891	-0-	-132	-0-	17	2	610	3	N	240	255	1			63
						264	9									
01	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	676	3	408	9	N	371	304	1			130
*02	844 R	844	-0-	-0-	-0-	659	3	185	9	N	168	196	1			102

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	65276 R	65276	-0-	-0-	-0-	12931	2	50733	3	Y	1465	1111	0	362	1	29
						1612	9									
10	70555 R	70555	-0-	-0-	-0-	15577	2	53298	3	Y	1527	1151	0	373	1	32
						1680	9									
11	67530 #	63797	-0-	-3733	-0-	16422	2	45745	3	Y	1482	1096	0	387	1	31
						1630	9									
12	69781 #	66716	-0-	-3065	-0-	16417	2	48411	3	Y	1716	1399	0	312	1	36
						1888	9									
01	69781 #	68080	-0-	-1701	-0-	17020	2	49193	3	Y	1697	1425	0	275	1	33
						1867	9									
02	63028 #	61494	-0-	-1534	-0-	15216	2	44611	3	Y	1515	1214	0	299	1	35
						1667	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DORA ROBERTS (DEVONIAN)         //CONT.//   25395 166   ASSOCIATED              49B                                CNTY: MIDLAND
  OXY USA WTP LP                  //CONT.// 630555
    DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT  WELL #:  806    RRCID -> 230835  COMPL. DATE 01/11/2006  TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PIONEER NATURAL RES. USA, INC.           665748
    WALLIN, H. C.                     WELL #:    4H   RRCID -> 179261  COMPL. DATE 08/10/2000  TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09     3570 #      3334     -0-        -236          -0-        3302  3       32  9    Y        29       24  1                  34
 10     3844 #      3463     -0-        -381          -0-        3399  3       64  9    Y        58       37  1                  55
 11     3720 #      2107     -0-       -1613          -0-        2066  3       41  9    Y        37       50  1                  42
 12     3689 #      3123     -0-        -566          -0-        3079  3       44  9    Y        40       50  1                  32
 01     3689 #      3315     -0-        -374          -0-        3235  3       80  9    Y        73                             105
 02     3136 #      2912     -0-        -224          -0-        2848  3       64  9    Y        58       59  1                 104

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  THOMPSON, J. CLEO                        855610
    PARKS                             WELL #:    1    RRCID -> 142710  COMPL. DATE 08/21/1990  TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 10 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y         1        1  8                   -0-
 12 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PARKS                             WELL #:    2    RRCID -> 142711  COMPL. DATE 04/25/1991  TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 02 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DOUBLE E (BELL CANYON)                     25696 050   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: WARD
  RJD ENERGY, LLC                          714310
    LEEDE GAS UNIT NO. 1              WELL #:    1    RRCID -> 276839  COMPL. DATE 08/31/2005  TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 -  5328
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 W   NO RPT      -0-        -0-            576                               N    NO RPT                                 53
 10        0 W   NO RPT      -0-        -0-            576                               N    NO RPT                                 53
 11        0 W   NO RPT      -0-        -0-            576                               N    NO RPT                                 53
 12        0 W   NO RPT      -0-        -0-            576                               N    NO RPT                                 53
 01        0 W   NO RPT      -0-        -0-            576                               N    NO RPT                                 53
 02        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09    44024 X     44024     -0-        -0-           -0-       44024  3                N       -0-                                -0-
 10    46841 X     45725     -0-       -1116          -0-       45725  3                N       -0-                                -0-
 11    46722 X     46722     -0-        -0-           -0-       46722  3                N       -0-                                -0-
 12    46190 X     44999     -0-       -1191          -0-       44999  3                N       -0-                                -0-
 01    46190 X     45872     -0-        -318          -0-       45872  3                N       -0-                                -0-
*02    16072 X     16072     -0-        -0-           -0-       16072  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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - P/A 12/01/16

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	2340 #	1615	-0-	-725	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
10	4319 R	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3		N	-0-			-0-
11	4386 R	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3		N	-0-			-0-
12	4193 R	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3		N	-0-			-0-
01	4309 #	3830	-0-	-479	-0-	3830	3		N	-0-			-0-
02	4088 #	3672	-0-	-416	-0-	3672	3		N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	835	3	61	9	N	55	1	8			91
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	886	3	62	9	N	56	112	1			35
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	902	3	66	9	N	60					95
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	916	2	11	9	N	10					105
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	875	2	17	9	N	15	65	1			55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	549	3	45	9	Y	41	100	1			59
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	686	3	53	9	Y	48	101	1			6
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1162	3	96	9	Y	87					93
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2292	2	46	9	Y	42	17	1			118
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1325	2	61	9	Y	55					173
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

09	1320	N	672	-0-	-648	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1009	-0-	-307	-0-	1009	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

09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 X	1357	-0-	-473	-0-	1357	3		N	-0-			94
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			94
11	2160 X	1877	-0-	-283	-0-	1877	3		N	-0-			94
12	2232 X	1623	-0-	-609	-0-	1623	3		N	-0-			94
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			94
02	1764 X	1383	-0-	-381	-0-	1383	3		N	-0-			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11	1170 X	970	-0-	-200	-0-	970	3		N	-0-			-0-
12	1209 X	825	-0-	-384	-0-	825	3		N	-0-			-0-
01	1209 X	852	-0-	-357	-0-	852	3		N	-0-			-0-
02	896 X	810	-0-	-86	-0-	810	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

09	4620 X	2935	-0-	-1685	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
10	4898 X	4284	-0-	-614	-0-	4284	3		N	-0-			-0-
11	4740 X	4661	-0-	-79	-0-	4661	3		N	-0-			-0-
12	4898 X	2263	-0-	-2635	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
01	4278 X	3875	-0-	-403	-0-	3875	3		N	-0-			-0-
*02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

09	14B2 EXT	55391	-0-	55391	55644	55391	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	43704	-0-	43704	99348	43704	3		N	-0-			-0-
11	135786 X	36438	-0-	-99348	-0-	36438	3		N	-0-			-0-
12	57226 X	24279	-0-	-32947	-0-	24279	3		N	-0-			-0-
01	57226 X	1238	-0-	-55988	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
02	51688 X	105	-0-	-51583	-0-	105	3		N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6030 X	5957	-0-	-73	-0-	958	1	4999	3	Y	-0-					2
10	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	1032	1	5195	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
11	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	984	1	5315	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
12	6231 X	6118	-0-	-113	-0-	948	1	5170	3	Y	-0-					3
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	1008	1	5256	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
02	5880 X	5236	-0-	-644	-0-	649	1	4584	3	Y	3	2	0	2	1	2
						3	9									

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1677	-0-	-59	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16

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

09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2337	-0-	-333	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2019	-0-	-461	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1889	-0-	-295	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					28
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					28
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					28
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-					28
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			Y	-0-					28
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					36
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			Y	-0-					36
11	4680	X	4437	-0-	-243	-0-	4437	3			Y	-0-					36
12	4836	X	3881	-0-	-955	-0-	3881	3			Y	-0-					36
01	4836	X	3778	-0-	-1058	-0-	3778	3			Y	-0-					36
02	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-

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

09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	243	1	2697	3	Y	-0-					1
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	261	1	2768	3	Y	2					3
							2	9									
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	261	1	2698	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	277	1	2703	3	Y	-0-	2	1			1
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	262	1	2527	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	204	1	2107	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	29	-0-	29	29	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
*01	48	K	19	-0-	-29	29	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	67	1	417	3	N	-0-			-0-
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	62	1	385	3	N	-0-			-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	N	-0-			-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	60	1	381	3	N	-0-			-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	N	-0-			-0-
02	448	N	154	-0-	-294	-0-	154	3			N	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	500	-0-	-1900	-0-	500	2			N	-0-			-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
02	2520	N	2510	-0-	-10	-0-	2510	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-			-0-
10	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-			-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
*02	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700 X	5682	-0-	-18	-0-	1	1	5622	3	Y	54	54	0			1
						59	9									
10	5890 X	5519	-0-	-371	-0-	1	1	5423	3	Y	86	85	0			2
						95	9									
11	5550 X	4457	-0-	-1093	-0-	1	1	4387	3	Y	63	63	0			2
						69	9									
12	5735 X	4263	-0-	-1472	-0-	1	1	4198	3	Y	58	59	0			1
						64	9									
01	5735 X	4375	-0-	-1360	-0-	1	1	4308	3	Y	60	60	0			1
						66	9									
02	5180 X	3887	-0-	-1293	-0-	1	1	3824	3	Y	56	56	0			1
						62	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

09	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

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

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

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

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

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

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

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					-0-
10	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2		N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2		N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-
10	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2		N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	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

09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-					-0-
12	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3		N	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT					-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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

09	35241 X	35241	-0-	-0-	-0-	35241	3		Y	-0-			-0-
10	40274 X	40274	-0-	-0-	-0-	40274	3		Y	-0-			-0-
11	42750 X	41316	-0-	-1434	-0-	41316	3		Y	-0-			-0-
12	47243 X	47243	-0-	-0-	-0-	47243	3		Y	-0-			-0-
01	44175 X	43742	-0-	-433	-0-	43742	3		Y	-0-			-0-
*02	39908 X	39908	-0-	-0-	-0-	39908	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	4410 X	4284	-0-	-126	-0-	4284	3		Y	-0-			-0-
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4966	-0-	4966	4966	4966	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4984	-0-	4984	9950	4984	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5014	-0-	5014	14964	5014	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4467	-0-	4467	19431	4467	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

09	33470 X	10016	-0-	-23454	-0-	10016	3		N	-0-			-0-
10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3		N	-0-			-0-
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3		N	-0-			-0-
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
01	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	3		N	-0-			-0-
*02	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

09	20989 X	20989	-0-	-0-	-0-	20989	3		N	-0-			-0-
10	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	3		N	-0-			-0-
11	25582 X	25582	-0-	-0-	-0-	25582	3		N	-0-			-0-
12	27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	27157	3		N	-0-			-0-
01	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	28011	3		N	-0-			-0-
*02	24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	24900	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	961	N	530	-0-	-431	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	899	N	580	-0-	-319	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	728	N	538	-0-	-190	-0-	538	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

09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		555	-0-	555	555	555	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		4578	-0-	4578	5133	4578	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 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
09	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					N	-0-					-0-
10	17112	X	12286	-0-	-4826	-0-	12286	3			N	-0-					-0-
11	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	3			N	-0-					-0-
12	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			N	-0-					-0-
01	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3			N	-0-					-0-
*02	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	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

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	65	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	51	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1070	-0-	-442	-0-	43	1	1027	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57725

09	20478	25347	-0-	4869 B	62594	25105	3	242	9	Y	220	165	1			307
10	17702 N	25600	-0-	7898 B	70492	25290	3	310	9	Y	282	349	1			240
11	20346 N	22330	-0-	1984 B	72476	22080	3	250	9	Y	227	188	1			279
12	24955	20169	-0-	-4786 B	67690	19993	3	176	9	Y	160	162	1			277
01	24955	26765	-0-	1810 B	69500	26435	3	330	9	Y	300	342	1			235
02	20810	19916	-0-	-894 B	68606	19616	3	300	9	Y	273	342	1			166

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 68606

S.M. HALLEY WELL #: 801 RRCID -> 279716 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8286 - 8454

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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

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

09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					62
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					62
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					62
12	4526 X	1961	-0-	-2565	-0-	1961	2			N	-0-					62
01	4526 X	2038	-0-	-2488	-0-	2038	2			N	-0-					62
02	4172 X	3974	-0-	-198	-0-	3974	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

09	3480 X	2895	-0-	-585	-0-	2883	2	12	9	Y	11					24
10	3596 X	2936	-0-	-660	-0-	2925	2	11	9	Y	10					34
11	3270 X	2746	-0-	-524	-0-	2735	2	11	9	Y	10					44
12	3379 X	598	-0-	-2781	-0-	598	2			Y	-0-					44
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					44
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					44

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

09	630 N	552	-0-	-78	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	312	-0-	-277	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	784 N	288	-0-	-496	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1920 N	1796	-0-	-124	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

09	2010 X	1528	-0-	-482	-0-	1447	3	81	9	N	74					186
10	1922 X	1455	-0-	-467	-0-	1396	3	59	9	N	54					240
11	1860 X	1448	-0-	-412	-0-	1365	3	83	9	N	75	170	1			145
12	1860 X	1464	-0-	-396	-0-	1378	3	86	9	N	78					223
01	1581 X	1378	-0-	-203	-0-	1317	3	61	9	N	55	169	1			109
02	1428 X	1237	-0-	-191	-0-	1154	3	83	9	N	75					184

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	2108 X	1975	-0-	-133	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	3724 X	1469	-0-	-2255	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2215	3	22	9	N	20					235
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					235
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1625	3	10	9	N	9	181	1			63
12	3100 N	3335	-0-	235	235	3331	3	4	9	N	4					67
01	2311 N	2076	-0-	-235	-0-	2052	3	24	9	N	22					89
02	1512 N	819	-0-	-693	-0-	819	3			N	-0-					89

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 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
09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4306	3	31	9	N	28					235
10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					235
11	4200 X	4017	-0-	-183	-0-	4017	3			N	-0-					235
12	4495 X	3367	-0-	-1128	-0-	3367	3			N	-0-					235
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	3	3	9	N	3	195	1			43
02	4060 X	3294	-0-	-766	-0-	3230	3	64	9	N	58					101

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6701	3	9	9	N	8					198
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7269	3	24	9	N	22					220
11	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6408	3	14	9	N	13	180	1			53
12	5487 X	4955	-0-	-532	-0-	4955	3			N	-0-					53
01	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7024	3	83	9	N	75					128
02	4956 X	4556	-0-	-400	-0-	4556	3			N	-0-					128

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5793	3	30	9	Y	27					109
10	6231 X	5917	-0-	-314	-0-	5883	3	34	9	Y	31					140
11	6900 X	5620	-0-	-1280	-0-	5554	3	66	9	Y	60					200
12	7130 X	5776	-0-	-1354	-0-	5736	3	40	9	Y	36					236
01	6076 X	5373	-0-	-703	-0-	5370	3	3	9	Y	3					239
02	5432 X	5205	-0-	-227	-0-	5185	3	20	9	Y	18	167	1			90

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
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					53
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					53
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					53
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					53
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					53
02	420 N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					53

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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

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

09	2250 X	2218	-0-	-32	-0-	2218	3			N	-0-					150
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					150
11	2160 X	921	-0-	-1239	-0-	921	3			N	-0-					150
12	2294 X	454	-0-	-1840	-0-	454	3			N	-0-					150
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					150
*02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					150

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3164	3	53	9	N	48					136
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3332	3	31	9	N	28					164
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	N	31					195
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3344	3	40	9	N	36					231
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					231
*02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2938	3	33	9	N	30	191	1			70

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

09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	402	2	25	9	Y	23					72
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	927	2	31	9	Y	28					100
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	990	2	36	9	Y	33					133
12	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2			Y	-0-					133
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					133
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					133

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	108	-0-	108	698	108	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187	885	187	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	163	-0-	163	1048	163	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	1178	130	2		Y	-0-			-0-
*01	1276 N	98	-0-	-1178	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	57	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	926	-0-	-593	-0-	37	1	889	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	557	-0-	-931	-0-	22	1	535	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	644	-0-	-700	-0-	26	1	618	2	N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

09	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
10	32	K	21	-0-	-11	11	21	2			N	-0-					-0-
11	123	X	123	-0-	-0-	11	123	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					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

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

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	158	-0-	158	161	158	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	156	-0-	156	317	156	3		N	-0-			-0-
11	457 X	140	-0-	-317	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

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

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
11	900 N	275	-0-	-625	-0-	11	1	264	2	N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	2	N	-0-			-0-
01	279 N	146	-0-	-133	-0-	6	1	140	2	N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					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
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	852	-0-	-326	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	489	-0-	-689	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	772	-0-	-264	-0-	772	3			N	-0-					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	651 N	319	-0-	-332	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

09	720 #	164	-0-	-556	-0-	164	2			N	-0-					95
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					95
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					95
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					95
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					95
02	140 #	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-					95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

09	570 #	14	-0-	-556	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 #	2	-0-	-12	-0-	2	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

09	420 N	73	-0-	-347	-0-	73	3			N	-0-					85
10	341 N	74	-0-	-267	-0-	74	3			N	-0-					85
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					85
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					85
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	287	3	28	9	N	25					110
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	218	3	25	9	N	23					133

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280

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

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

09	4050 X	48	-0-	-4002	-0-	48	2			N	-0-					319
10	713 X	20	-0-	-693	-0-	20	2			N	-0-					319
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					319
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
*01	27 J	27	-0-	-0-	-0-	8	2	19	4	Y	-0-					319
02	T. A.	40	-0-	40	40	28	2	12	4	Y	-0-					319

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

09	26610 X	9231	-0-	-17379	-0-	9231	2			Y	-0-					10
10	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					10
11	56280 X	523	-0-	-55757	-0-	517	2	6	9	Y	5	6	1			9
12	58156 X	-0-	-0-	-58156	-0-					Y	1					10
01	58156 X	44827	-0-	-13329	-0-	13018	2	31806	4	Y	3	3	1			10
						3	9									
*02	35157 X	35157	-0-	-0-	-0-	24893	2	10262	4	Y	2					12
						2	9									

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

09	11730 X	496	-0-	-11234	-0-	496	2			Y	-0-					1
10	13547 X	4732	-0-	-8815	-0-	4732	2			Y	-0-					1
11	13110 X	2578	-0-	-10532	-0-	2578	2			Y	-0-					1
12	13547 X	834	-0-	-12713	-0-	771	2	63	4	Y	-0-					1
01	4743 X	18	-0-	-4725	-0-	5	2	13	4	Y	-0-					1
*02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	3883	2	1601	4	Y	-0-					1

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

09	11730 X	75	-0-	-11655	-0-	68	2	7	9	Y	6					576
10	10571 X	1635	-0-	-8936	-0-	1635	2			Y	-0-					576
11	T. A.	4722	-0-	4722	4722	4425	2	297	9	Y	270	362	1			484
12	T. A.	2671	-0-	2671	7393	2576	2	95	9	Y	86					570
01	T. A.	1641	-0-	1641	9034	1428	2	213	9	Y	194	180	1			584
*02	13649 X	4615	-0-	-9034	-0-	4513	2	102	9	Y	93					677

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	32908	-0-	32908	65644	31651	2	1257	3	N	-0-					-0-
10	0	W	31752	-0-	31752	97396	31255	2	497	3	N	-0-					-0-
11	0	W	38569	-0-	38569	135965	37430	2	1139	3	N	-0-					-0-
12	0	W	39982	-0-	39982	175947	37035	2	2947	3	N	-0-					-0-
01	228077	X	52130	-0-	-175947	-0-	50535	2	1595	3	N	-0-					-0-
*02	47166	X	47166	-0-	-0-	-0-	46211	2	955	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21900	X	1349	-0-	-20551	-0-	1349	2			Y	-0-					9
10	22630	X	291	-0-	-22339	-0-	291	2			Y	-0-					9
11	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					Y	5	6	1			8
12	24707	X	163	-0-	-24544	-0-	150	2	12	4	Y	1					9
							1	9									
01	24707	X	172	-0-	-24535	-0-	49	2	120	4	Y	3	3	1			9
							3	9									
02	1260	X	23	-0-	-1237	-0-	15	2	6	4	Y	2					11
							2	9									

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	655	-0-	-15665	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	10867	-0-	-5997	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	6966	-0-	-8814	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	14537	-0-	-1769	-0-	13433	2	1104	4	N	-0-					-0-
01	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	4075	2	9957	4	N	-0-					-0-
*02	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	7685	2	3168	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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

*07	1457 X	796	-0-	-661	-0-	796	4			N	-0-			-0-
*08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
*09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
*10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
*11	1290 X	1185	-0-	-105	-0-	35	1	537	3	N	-0-			-0-
						613	4							
*12	141 X	141	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
						83	4							
*01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-			-0-
						816	4							
*02	2800 N	3448	-0-	648	648	99	1	1941	3	N	-0-			-0-
						1408	4							

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	4			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-			-0-
						1103	4							
*10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
						568	4							
*11	3000 N	4577	-0-	1577	1577	136	1	2074	3	N	-0-			-0-
						2367	4							
*12	3100 N	5191	-0-	2091	3668	103	1	2024	3	N	-0-			-0-
						3064	4							
*01	3100 N	1029	-0-	-2071	1597	21	1	346	3	N	-0-			-0-
						662	4							
*02	5122 X	3525	-0-	-1597	-0-	101	1	1985	3	N	-0-			-0-
						1439	4							

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*07	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	4			N	-0-			15
*08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			15
*09	3000	X	140	-0-	-2860	-0-	1	1	5	3	N	-0-			15
							134	4							
*10	2387	X	13	-0-	-2374	-0-	1	3	12	4	N	-0-			15
*11	570	X	72	-0-	-498	-0-	2	1	33	3	N	-0-			15
							37	4							
*12	854	X	854	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-			15
							504	4							
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			15
							243	4							
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			15
							13	4							

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
*08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	4			N	-0-			-0-
*09	3000	N	3391	-0-	391	391	33	1	131	3	N	-0-			-0-
							3227	4							
*10	3100	N	3425	-0-	325	716	29	1	349	3	N	-0-			-0-
							3047	4							
*11	2464	N	1748	-0-	-716	-0-	52	1	792	3	N	-0-			-0-
							904	4							
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	N	-0-			-0-
							1411	4							
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-			-0-
							394	4							
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	33	1	655	3	N	-0-			-0-
							475	4							

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-			-0-
*08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	4			N	-0-			-0-
*09	180	N	58	-0-	-122	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
							55	4							
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	3	18	4	N	-0-			-0-
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	758	3	N	-0-			-0-
							865	4							
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-
							495	4							
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
							43	4							
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
							29	4							

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	3	13	4	N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	3	5	4	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
							101	4									
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
							25	4									

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

*07	3100	N	4201	-0-	1101	1101	4201	4			N	-0-					-0-
*08	2015	N	11	-0-	-2004	-0-	11	4			N	-0-					-0-
*09	600	N	190	-0-	-410	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
							181	4									
*10	3100	N	6166	-0-	3066	3066	53	1	628	3	N	-0-					-0-
							5485	4									
*11	3000	N	1286	-0-	-1714	1352	38	1	583	3	N	-0-					-0-
							665	4									
*12	2965	N	1613	-0-	-1352	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
							952	4									
*01	647	X	647	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
							417	4									
*02	2800	N	5099	-0-	2299	2299	146	1	2871	3	N	-0-					-0-
							2082	4									

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*09	1050	X	37	-0-	-1013	-0-	1	3	36	4	N	-0-					-0-
*10	1085	X	10	-0-	-1075	-0-	1	3	9	4	N	-0-					-0-
*11	466	X	466	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
							241	4									
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
							400	4									
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
							162	4									
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
							60	4									

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	N	-0-					3
							1671	4									
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-					3
							1938	4									
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					3
							216	4									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					3
							320	4									
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-					3
							914	4									
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					3
							261	4									

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	4			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
*09	3000	N	6132	-0-	3132	3132	60	1	236	3	N	-0-					-0-
							5836	4									
*10	3100	N	11966	-0-	8866	11998	103	1	1219	3	N	-0-					-0-
							10644	4									
*11	3000	N	1513	-0-	-1487	10511	45	1	686	3	N	-0-					-0-
							782	4									
*12	3100	N	6039	-0-	2939	13450	120	1	2355	3	N	-0-					-0-
							3564	4									
*01	3100	N	3648	-0-	548	13998	73	1	1226	3	N	-0-					-0-
							2349	4									
*02	2800	N	3781	-0-	981	14979	108	1	2129	3	N	-0-					-0-
							1544	4									

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
*08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	4			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	4	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
							81	4									
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
							86	4									
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
							42	4									
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
							382	4									

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	4	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	4	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
							22	4									
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	4	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2882	-0-	82	82	82	1	1623	3	N	-0-					-0-
							1177	4									

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	4			N	-0-					35
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	4	N	-0-					35
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					35
							84	4									
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					35
							455	4									
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	4			N	-0-					-0-
*09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	4			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	3	14	4	N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
							85	4									
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
							535	4									
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
							603	4									
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	N	-0-					-0-
							595	4									

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
							149	4									
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
							421	4									
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
							505	4									
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
							812	4									
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	N	-0-					-0-
							438	4									

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-
*08	558	N	8	-0-	-550	-0-	8	4			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	4	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	4	N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
							215	4									
*12	3100	N	3206	-0-	106	106	64	1	1250	3	N	-0-					-0-
							1892	4									
*01	1123	N	1017	-0-	-106	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
							655	4									
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	N	-0-					-0-
							426	4									

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	98160	X	59603	-0-	-38557	B	-0-	54097	3	379	4	N	4661	4551	1		416
								5127	9								
10	90551	X	57535	-0-	-33016	B	-0-	44331	3	8028	4	N	4705	3970	1		1151
								5176	9								
11	76860	X	53311	-0-	-23549	B	-0-	48003	3	699	4	N	4190	5241	1		100
								4609	9								
12	71331	X	56751	-0-	-14580	B	-0-	298	1	51280	3	N	4391	3948	1		543
								343	4	4830	9						
01	55242	X	53060	-0-	-2182	B	-0-	48710	3	43	4	N	3915	3882	1		576
								4307	9								
02	49896	X	46372	-0-	-3524	B	-0-	42290	3	405	4	N	3343	3370	1		549
								3677	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 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
09	54810 X	10392	-0-	-44418 B	-0-	4089	3	4884	4	N	1290	1395	1			595
						1419	9									
10	84334 X	84334	-0-	-0- B	-0-	70551	3	3876	4	N	9006	8249	1			1352
						9907	9									
11	64607 X	64607	-0-	-0- B	-0-	56544	3	8063	9	N	7330	7802	1			880
12	48956 X	48956	-0-	-0- B	-0-	2595	1	40222	3	N	3647	4169	1			358
						2127	4	4012	9							
01	10726 X	5956	-0-	-4770 B	-0-	915	3	4285	4	N	687	604	1			441
						756	9									
02	40040 X	13927	-0-	-26113 B	-0-	23	3	13795	4	N	99	157	1			383
						109	9									

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

09	24690 X	16397	-0-	-8293 B	-0-	14559	3	196	4	N	1493	1669	1			550
						1642	9									
10	20429 X	15455	-0-	-4974 B	-0-	12444	3	1398	4	N	1466	1244	1			772
						1613	9									
11	18090 X	16411	-0-	-1679 B	-0-	14383	3	433	4	N	1450	1457	1			765
						1595	9									
12	33488 X	33488	-0-	-0- B	-0-	16251	1	15559	3	N	1504	1617	1	175	7	477
						24	4	1654	9							
01	15959 X	15959	-0-	-0- B	-0-	14402	3	24	4	N	1394	1112	1			759
						1533	9									
*02	15009 X	15009	-0-	-0- B	-0-	13415	3	155	4	N	1308	1477	1			590
						1439	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

09	105180 X	70690	-0-	-34490 B	-0-	23183	3	39118	4	N	7626	7454	1			767
						8389	9									
10	108686 X	14374	-0-	-94312 B	-0-	13562	3	812	9	N	738	829	1			676
11	105180 X	84445	-0-	-20735 B	-0-	73037	3	11408	9	N	10371	9751	1			1296
12	99874 X	99874	-0-	-0- B	-0-	83710	3	4552	4	N	10556	11077	1	384	7	391
						11612	9									
01	44547 X	37468	-0-	-7079 B	-0-	31827	3	2206	4	N	3123	2952	1			562
						3435	9									
02	40236 X	15543	-0-	-24693 B	-0-	11626	3	3139	4	N	707	701	1			568
						778	9									

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

09	109410 X	61113	-0-	-48297 B	-0-	57317	3	316	4	N	3164	2756	0			666
						3480	9									
10	113057 X	58048	-0-	-55009 B	-0-	50596	3	4241	4	N	2919	2959	1			626
						3211	9									
11	89010 X	52537	-0-	-36473 B	-0-	49199	3	467	4	N	2610	2998	1			238
						2871	9									
12	73811 X	55374	-0-	-18437 B	-0-	52524	3	196	4	N	2413	2385	1			266
						2654	9									
01	57226 X	52293	-0-	-4933 B	-0-	49481	3	32	4	N	2527	2239	1			554
						2780	9									
02	51688 X	45650	-0-	-6038 B	-0-	43035	3	397	4	N	2016	2221	1			349
						2218	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	158520	-0-	158520 B	158520	118782	3	23633	4	N	14641	13593	1			1048
						16105	9									
11	356895 X	198375	-0-	-158520 B	-0-	166093	3	15652	4	N	15118	15220	1			946
						16630	9									
12	205870 X	205870	-0-	-0- B	-0-	184472	3	7503	4	N	12632	13007	1			571
						13895	9									
01	188573 X	171188	-0-	-17385 B	-0-	160314	3	245	4	N	9663	9381	1			853
						10629	9									
02	170324 X	139451	-0-	-30873 B	-0-	129589	3	1490	4	N	7611	7622	1			842
						8372	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	40980 X	35489	-0-	-5491 B	-0-	2352	1	26994	3	N	3886	3752	1			652
						1868	4	4275	9							
10	42346 X	34270	-0-	-8076 B	-0-	2238	1	27929	3	N	3403	3710	1			345
						360	4	3743	9							
11	40230 X	20294	-0-	-19936 B	-0-	1638	1	15640	3	N	2368	2058	1			655
						411	4	2605	9							
12	38161 X	30851	-0-	-7310 B	-0-	2262	1	24271	3	N	3204	3001	1			858
						794	4	3524	9							
01	DLQ G-10	6334	-0-	6334 B	6334	2262	1	1491	4	N	2346	3204	1			-0-
						2581	9									
02	DLQ G-10	7162	-0-	7162 B	13496	2184	1	913	4	N	3695	3695	1			-0-
						4065	9									

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

09	9330 X	6473	-0-	-2857 B	-0-	5643	2	777	4	N	48					185
						53	9									
10	9641 X	6301	-0-	-3340 B	-0-	5700	2	544	4	N	52					237
						57	9									
11	7710 X	6567	-0-	-1143 B	-0-	3176	2	3167	4	N	204	174	1			267
						224	9									
12	7099 X	6562	-0-	-537 B	-0-	5509	2	978	4	N	68					335
						75	9									
01	6913 X	6514	-0-	-399 B	-0-	5983	2	333	4	N	180					515
						198	9									
02	6132 X	5680	-0-	-452 B	-0-	4150	2	1367	4	N	148	377	1			286
						163	9									

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

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

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19					168
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17					185
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					199
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	164	185	1	1	8	177
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
*02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	709	4	103	9	N	94					271

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

09	75800	X	75800	-0-	-0- B	-0-	62400	2	7220	4	N	5618	5758	1	21	8	722
							6180	9									
10	76962	X	76962	-0-	-0- B	-0-	68116	2	2635	4	N	5646	5798	1	11	8	559
							6211	9									
11	82905	X	82905	-0-	-0- B	-0-	65900	2	10794	4	N	5646	5256	1	4	8	945
							6211	9									
12	78337	X	74444	-0-	-3893 B	-0-	61587	2	7354	4	N	5003	4816	1			1132
							5503	9									
01	67270	X	36372	-0-	-30898 B	-0-	30843	2	2556	4	N	2703	3420	1			415
							2973	9									
*02	64309	X	64309	-0-	-0- B	-0-	50245	2	6200	4	N	7149	6883	1			681
							7864	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

09	56250	X	34685	-0-	-21565 B	-0-	10349	2	17758	4	N	5980	6146	1	24	8	740
							6578	9									
10	53227	X	43856	-0-	-9371 B	-0-	34677	2	2800	4	N	5799	6140	1	3	8	396
							6379	9									
11	47670	X	41290	-0-	-6380 B	-0-	32013	2	3334	4	N	5403	5177	1	9	8	613
							5943	9									
12	51916	X	51916	-0-	-0- B	-0-	34968	2	10634	4	N	5740	5570	1	11	8	772
							6314	9									
01	48622	X	48622	-0-	-0- B	-0-	19389	2	23588	4	N	5132	5531	0	2	8	371
							5645	9									
*02	45147	X	45147	-0-	-0- B	-0-	4437	2	35704	4	N	4551	4475	0			447
							5006	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

09	56820	X	47043	-0-	-9777 B	-0-	40551	4	6492	9	N	5902	6273	1	31	8	483
10	56668	X	46879	-0-	-9789 B	-0-	40641	4	6238	9	N	5671	5448	1	13	8	693
11	52590	X	46659	-0-	-5931 B	-0-	40258	4	6401	9	N	5819	5933	1	16	8	563
12	51336	X	43757	-0-	-7579 B	-0-	567	2	37216	4	N	5431	5304	1	27	8	663
							5974	9									
01	41850	X	31243	-0-	-10607 B	-0-	7561	2	18403	4	N	4799	947	0	3968	1	541
							5279	9					6	8			
*02	38737	X	38737	-0-	-0- B	-0-	9892	2	23929	4	N	4469	4179	0	1	8	830
							4916	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48310	X	48310	-0-	-0- B	-0-	17763	2	19248	4	N	10272	10780	1	39	8	775
							11299	9									
10	60305	X	60305	-0-	-0- B	-0-	46599	2	2007	4	N	10635	10832	1	12	8	566
							11699	9									
11	56590	X	56590	-0-	-0- B	-0-	42796	2	3040	4	N	9776	9523	1	20	8	799
							10754	9									
12	49677	X	49677	-0-	-0- B	-0-	14000	2	23810	4	N	10788	10498	1	28	8	1061
							11867	9									
01	52088	X	52088	-0-	-0- B	-0-	25252	2	16171	4	N	9695	9489	0	181	1	1081
							10665	9					5	8			
*02	46955	X	46955	-0-	-0- B	-0-	15390	2	22632	4	N	8121	8203	0	2	8	997
							8933	9									

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

09	60000	X	46896	-0-	-13104 B	-0-	38638	4	8258	9	N	7507	8091	1	33	8	888
10	60016	X	13777	-0-	-46239 B	-0-	5826	4	7951	9	N	7228	7579	1	27	8	510
11	58050	X	43306	-0-	-14744 B	-0-	30685	2	5238	4	N	6712	6789	1	17	8	416
							7383	9									
12	59799	X	46291	-0-	-13508 B	-0-	30111	2	8280	4	N	7182	6803	1	15	8	780
							7900	9									
01	47027	X	46564	-0-	-463 B	-0-	17803	2	21363	4	N	6725	979	0	5829	1	696
							7398	9					1	8			
02	42476	X	39435	-0-	-3041 B	-0-	756	2	32554	4	N	5568	5276	0	1	8	987
							6125	9									

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

09	126577	X	126577	-0-	-0- B	-0-	85655	2	33224	4	N	6998	7414	1	54	8	520
							7698	9									
10	121473	X	121473	-0-	-0- B	-0-	94393	2	19687	4	N	6721	6582	1	20	8	639
							7393	9									
11	122519	X	122519	-0-	-0- B	-0-	107647	2	9007	4	N	5332	5825	1	12	8	134
							5865	9									
12	130164	X	130164	-0-	-0- B	-0-	109790	2	13404	4	N	6336	6398	1			72
							6970	9									
01	130789	X	117048	-0-	-13741 B	-0-	103971	2	6540	4	N	5943	5976	1			39
							6537	9									
02	118132	X	85134	-0-	-32998 B	-0-	78723	2	2233	4	N	3798	3791	1			46
							4178	9									

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

09	70050	X	38404	-0-	-31646 B	-0-	22405	2	11092	4	N	4461	4768	1	8	8	574
							4907	9									
10	69149	X	69149	-0-	-0- B	-0-	44932	2	15608	4	N	7826	7585	1	4	8	811
							8609	9									
11	64621	X	64621	-0-	-0- B	-0-	36742	2	20512	4	N	6697	6984	1	22	8	502
							7367	9									
12	71554	X	71554	-0-	-0- B	-0-	51637	2	11221	4	N	7905	7562	1	5	8	840
							8696	9									
01	69178	X	69178	-0-	-0- B	-0-	56199	2	4804	4	N	7432	7635	1			637
							8175	9									
*02	60742	X	60742	-0-	-0- B	-0-	54841	2	554	4	N	4861	5460	1			38
							5347	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58610	X	58610	-0-	-0-	B	-0-	50753	2	2477	4	N	4891	4892	1	29	8	986
								5380	9									
10	57001	X	57001	-0-	-0-	B	-0-	51143	2	338	4	N	5018	4968	1	4	8	1032
								5520	9									
11	57232	X	57232	-0-	-0-	B	-0-	48876	2	2575	4	N	5255	5576	1	9	8	702
								5781	9									
12	55421	X	55421	-0-	-0-	B	-0-	49913	2	744	4	N	4331	4451	1			582
								4764	9									
01	54219	X	53444	-0-	-775	B	-0-	47562	2	1069	4	N	4375	4496	1			461
								4813	9									
*02	49261	X	49261	-0-	-0-	B	-0-	44045	2	903	4	N	3921	3838	1			544
								4313	9									

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73873	X	73873	-0-	-0-	B	-0-	63305	2	3759	4	N	6190	6418	1	27	8	781
								6809	9									
10	74699	X	74699	-0-	-0-	B	-0-	68118	2	153	4	N	5844	5651	1	9	8	965
								6428	9									
11	70720	X	70720	-0-	-0-	B	-0-	60658	2	3979	4	N	5530	5959	1	10	8	526
								6083	9									
12	74219	X	74219	-0-	-0-	B	-0-	66846	2	1099	4	N	5704	5834	1			396
								6274	9									
01	75790	X	75790	-0-	-0-	B	-0-	67278	2	1968	4	N	5949	5450	1			895
								6544	9									
02	62720	X	60933	-0-	-1787	B	-0-	54503	2	1357	4	N	4612	5238	1			269
								5073	9									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48040	X	48040	-0-	-0-	B	-0-	30770	2	9380	4	N	7173	7489	1	7	8	830
								7890	9									
10	61180	X	61180	-0-	-0-	B	-0-	54434	4	6746	9	N	6133	6926	1	3	8	34
11	66012	X	66012	-0-	-0-	B	-0-	57272	4	8740	9	N	7945	7863	1	10	8	106
12	69622	X	69622	-0-	-0-	B	-0-	10007	2	50940	4	N	7886	7972	1	5	8	15
								8675	9									
01	55533	X	55533	-0-	-0-	B	-0-	24155	2	24952	4	N	5842	5834	1			23
								6426	9									
*02	49763	X	49763	-0-	-0-	B	-0-	39431	2	2892	4	N	6764	6695	1			92
								7440	9									

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73225	X	73225	-0-	-0-	B	-0-	48823	2	10003	4	N	13090	13025	1	59	8	885
								14399	9									
10	73047	X	73047	-0-	-0-	B	-0-	46190	2	12022	4	N	13486	12886	1	99	8	1386
								14835	9									
11	60235	X	60235	-0-	-0-	B	-0-	34538	2	12886	4	N	11646	11712	1	71	8	1249
								12811	9									
12	65534	X	65534	-0-	-0-	B	-0-	43799	2	9239	4	N	11360	11569	1	35	8	1005
								12496	9									
01	63731	X	63731	-0-	-0-	B	-0-	42141	2	8491	4	N	11908	1259	0	11042	1	607
								13099	9					5	8			
*02	57940	X	57940	-0-	-0-	B	-0-	43464	2	3267	4	N	10190	9868	0	3	8	926
								11209	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
09	110460	X	102965	-0-	-7495 B	-0-	82918	2	12896	4	N	6501	6965	1	43	8	789
							7151	9									
10	120435	X	108826	-0-	-11609 B	-0-	98546	2	2783	4	N	6815	6748	1	13	8	843
							7497	9									
11	116550	X	103477	-0-	-13073 B	-0-	88936	2	7586	4	N	6323	6538	1	7	8	621
							6955	9									
12	120435	X	108714	-0-	-11721 B	-0-	89483	2	11954	4	N	6615	6557	1			679
							7277	9									
01	109975	X	109975	-0-	-0- B	-0-	88683	2	14730	4	N	5965	5962	1			682
							6562	9									
*02	90094	X	90094	-0-	-0- B	-0-	78569	2	6017	4	N	5007	5127	1			562
							5508	9									

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83970	X	72483	-0-	-11487 B	-0-	32832	2	26597	4	N	11867	11750	1	56	8	691
							13054	9									
10	90582	X	71114	-0-	-19468 B	-0-	52343	2	5787	4	N	11804	11910	1	8	8	577
							12984	9									
11	87660	X	65128	-0-	-22532 B	-0-	47395	2	6190	4	N	10494	10400	1	21	8	650
							11543	9									
12	90582	X	64164	-0-	-26418 B	-0-	39221	2	14397	4	N	9587	9519	1	20	8	698
							10546	9									
01	66161	X	66161	-0-	-0- B	-0-	27244	2	24846	4	N	12792	12481	0	5	8	1004
							14071	9									
*02	60285	X	60285	-0-	-0- B	-0-	29900	2	18287	4	N	10998	10839	0			1163
							12098	9									

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89610	X	87933	-0-	-1677 B	-0-	68862	2	3063	4	N	14553	14508	1	13	8	1336
							16008	9									
10	92163	X	89838	-0-	-2325 B	-0-	71616	2	2893	4	N	13935	14330	1	3	8	938
							15329	9									
11	99270	X	90405	-0-	-8865 B	-0-	68600	2	6195	4	N	14191	14260	1	30	8	839
							15610	9									
12	243102	X	98819	-0-	-144283 B	-0-	50196	2	31671	4	N	15411	15097	1	6	8	1147
							16952	9									
01	100545	X	100545	-0-	-0- B	-0-	67630	2	15554	4	N	15783	15892	1	1	8	1037
							17361	9									
*02	73791	X	73791	-0-	-0- B	-0-	57185	2	2000	4	N	13278	13455	1			860
							14606	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78780	X	36492	-0-	-42288 B	-0-	3	2	25262	4	N	10206	10585	1	48	8	854
							11227	9									
10	74276	X	61772	-0-	-12504 B	-0-	50413	4	11359	9	N	10326	10052	1	15	8	1113
11	69030	X	60082	-0-	-8948 B	-0-	49	2	49265	4	N	9789	10147	1	22	8	733
							10768	9									
12	65728	X	65728	-0-	-0- B	-0-	23472	2	30379	4	N	10797	10424	1	36	8	1070
							11877	9									
01	64883	X	63228	-0-	-1655 B	-0-	39179	2	12679	4	N	10336	10683	0	4	8	719
							11370	9									
*02	56998	X	56998	-0-	-0- B	-0-	33922	2	12872	4	N	9276	9168	0	3	8	824
							10204	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91500	X	75522	-0-	-15978 B	-0-	26936	2	35035	4	N	12319	12472	1	47	8	916
							13551	9									
10	89528	X	73812	-0-	-15716 B	-0-	32286	2	28304	4	N	12020	12166	1	7	8	763
							13222	9									
11	78194	X	78194	-0-	-0- B	-0-	51148	2	12418	4	N	13298	12690	1	18	8	1353
							14628	9									
12	78027	X	69276	-0-	-8751 B	-0-	28339	2	29329	4	N	10553	10956	1	31	8	919
							11608	9									
01	73778	X	73778	-0-	-0- B	-0-	44552	2	16213	4	N	11830	12153	0	5	8	591
							13013	9									
*02	67987	X	67987	-0-	-0- B	-0-	41610	2	14496	4	N	10801	10783	0	8	8	601
							11881	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
09	88290	X	62928	-0-	-25362 B	-0-	42358	2	9119	4	N	10410	10686	1	61	8	786
							11451	9									
10	65999	X	63767	-0-	-2232 B	-0-	47635	2	3935	4	N	11088	11036	1	12	8	826
							12197	9									
11	63870	X	59325	-0-	-4545 B	-0-	43276	2	4337	4	N	10647	10559	1	17	8	897
							11712	9									
12	65038	X	57777	-0-	-7261 B	-0-	35104	2	10602	4	N	10974	10816	1	36	8	1019
							12071	9									
01	58584	X	58584	-0-	-0- B	-0-	36707	2	9809	4	N	10971	10909	0	4	8	1077
							12068	9									
*02	53044	X	53044	-0-	-0- B	-0-	39130	2	3064	4	N	9864	9603	0	8	8	1330
							10850	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
09	91080	X	80455	-0-	-10625 B	-0-	65804	2	3576	4	N	10068	10422	1	11	8	630
							11075	9									
10	90334	X	80785	-0-	-9549 B	-0-	67812	2	2500	4	N	9521	9524	1	3	8	624
							10473	9									
11	85890	X	76688	-0-	-9202 B	-0-	57901	2	8040	4	N	9770	10212	1	32	8	150
							10747	9									
12	84368	X	84368	-0-	-0- B	-0-	52608	2	21395	4	N	9423	8585	1	8	8	980
							10365	9									
01	75328	X	75328	-0-	-0- B	-0-	44043	2	21389	4	N	8996	9443	1			533
							9896	9									
*02	63158	X	63158	-0-	-0- B	-0-	33297	2	21389	4	N	7702	7654	1			581
							8472	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117660	X	95384	-0-	-22276 B	-0-	79393	2	4266	4	N	10659	10513	1	45	8	690
							11725	9									
10	107880	X	92249	-0-	-15631 B	-0-	78340	2	3035	4	N	9885	10293	1	17	8	265
							10874	9									
11	98190	X	88775	-0-	-9415 B	-0-	73178	2	5508	4	N	9172	9088	1	34	8	315
							10089	9									
12	101463	X	91649	-0-	-9814 B	-0-	76205	2	5597	4	N	8952	8592	1	28	8	647
							9847	9									
01	87017	X	86454	-0-	-563 B	-0-	75134	2	2476	4	N	8040	8173	1	3	8	511
							8844	9									
02	78596	X	74528	-0-	-4068 B	-0-	63377	2	3382	4	N	7063	7078	1	3	8	493
							7769	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
09	111570	X	83412	-0-	-28158 B	-0-	68299	2	5130	4	N	9075	9317	1	43	8	468
							9983	9									
10	104718	X	84319	-0-	-20399 B	-0-	72733	2	1334	4	N	9320	9396	1	24	8	368
							10252	9									
11	94890	X	77702	-0-	-17188 B	-0-	63291	2	5195	4	N	8378	8168	1	22	8	556
							9216	9									
12	95294	X	79265	-0-	-16029 B	-0-	68463	2	1661	4	N	8310	8104	1	27	8	735
							9141	9									
01	77152	X	77152	-0-	-0- B	-0-	66560	2	2542	4	N	7318	7233	1	2	8	818
							8050	9									
02	68740	X	64805	-0-	-3935 B	-0-	54464	2	3289	4	N	6411	6513	1	3	8	713
							7052	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156180	X	108512	-0-	-47668 B	-0-	86548	2	6483	4	N	14074	14115	1	8	8	1151
							15481	9									
10	110181	X	110181	-0-	-0- B	-0-	88025	2	5774	4	N	14893	15202	1	3	8	839
							16382	9									
11	111087	X	111087	-0-	-0- B	-0-	86219	2	8901	4	N	14515	14643	1	29	8	682
							15967	9									
12	126753	X	126753	-0-	-0- B	-0-	64298	2	44753	4	N	16093	15931	1	5	8	839
							17702	9									
01	122296	X	122296	-0-	-0- B	-0-	85247	2	20275	4	N	15249	15189	1	4	8	895
							16774	9									
*02	95782	X	95782	-0-	-0- B	-0-	62683	2	17557	4	N	14129	14309	1			715
							15542	9									

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160650	X	92546	-0-	-68104 B	-0-	70115	2	6153	4	N	14798	14351	1	10	8	1544
							16278	9									
10	111600	X	93366	-0-	-18234 B	-0-	69626	2	6736	4	N	15458	15788	1	4	8	1210
							17004	9									
11	108000	X	92682	-0-	-15318 B	-0-	68015	2	8742	4	N	14477	15207	1	18	8	462
							15925	9									
12	111600	X	111208	-0-	-392 B	-0-	54965	2	37030	4	N	17466	17011	1	8	8	909
							19213	9									
01	114060	X	114060	-0-	-0- B	-0-	56926	2	38536	4	N	16907	17679	1	5	8	132
							18598	9									
*02	99516	X	99516	-0-	-0- B	-0-	78873	2	4535	4	N	14644	14749	1			27
							16108	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91140	X	66542	-0-	-24598 B	-0-	25777	2	28512	4	N	11139	11896	1	21	8	508
							12253	9									
10	85064	X	60722	-0-	-24342 B	-0-	3298	2	45927	4	N	10452	10091	1	4	8	865
							11497	9									
11	82320	X	62138	-0-	-20182 B	-0-	16602	2	33516	4	N	10927	10838	1	6	8	948
							12020	9									
12	80104	X	69156	-0-	-10948 B	-0-	35361	2	21372	4	N	11294	10968	1			1274
							12423	9									
01	72702	X	72702	-0-	-0- B	-0-	4793	2	53429	4	N	13164	13567	0			871
							14480	9									
*02	66550	X	66550	-0-	-0- B	-0-	32395	2	21670	4	N	11350	11220	0			1001
							12485	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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

09	131640 X	78278	-0-	-53362 B	-0-	54672	2	9619	4	N	12715	13126	1	11	8	703
						13987	9									
10	136028 X	75233	-0-	-60795 B	-0-	56887	2	5003	4	N	12130	11723	1	7	8	1103
						13343	9									
11	131640 X	74848	-0-	-56792 B	-0-	57445	2	4713	4	N	11536	11687	1	32	8	920
						12690	9									
12	136028 X	80934	-0-	-55094 B	-0-	55040	2	12503	4	N	12174	11727	1	13	8	1354
						13391	9									
01	91357 X	73258	-0-	-18099 B	-0-	50296	2	11729	4	N	10212	10161	0	1	8	1404
						11233	9									
02	73052 X	66787	-0-	-6265 B	-0-	50620	2	6436	4	N	8846	8934	0			1316
						9731	9									

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

09	24400 X	24400	-0-	-0- B	-0-	1899	1	16536	2	N	3578	3228	1			749
						2029	4	3936	9							
10	30355 X	30355	-0-	-0- B	-0-	1724	1	22942	2	N	4526	4542	1	187	8	546
						710	4	4979	9							
11	21427 X	21427	-0-	-0- B	-0-	961	1	904	2	N	2990	2440	1	159	8	937
						16273	4	3289	9							
12	4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	388	1	1097	2	N	1166	1526	1	215	8	362
						1578	4	1283	9							
01	27218 X	1171	-0-	-26047 B	-0-	461	1	604	4	N	96	52	8			406
						106	9									
02	27412 X	25283	-0-	-2129 B	-0-	1604	1	13453	2	N	4155	2303	1	871	8	1387
						5655	4	4571	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107915	X	107915	-0-	-0- B	-0-	2654	1	60889	2	N	16195	15853	1	87	8	1641
							26557	4	17815	9							
10	106206	X	100124	-0-	-6082 B	-0-	2678	1	75380	2	N	13766	13875	1	72	8	1460
							6923	4	15143	9							
11	102780	X	89776	-0-	-13004 B	-0-	2985	1	60582	2	N	12784	12153	1	79	8	2012
							12147	4	14062	9							
12	82626	X	82626	-0-	-0- B	-0-	2565	1	45864	2	N	11705	11811	1	110	8	1796
							21321	4	12876	9							
01	106206	X	70647	-0-	-35559 B	-0-	2318	1	37401	2	N	10206	10832	1	116	8	1054
							19701	4	11227	9							
02	95928	X	73066	-0-	-22862 B	-0-	2162	1	50938	2	N	9968	9791	1	35	8	1196
							9001	4	10965	9							

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

09	42810	X	35023	-0-	-7787 B	-0-	2881	1	25093	2	N	3609	3788	1			835
							3079	4	3970	9							
10	44237	X	36147	-0-	-8090 B	-0-	2207	1	29371	2	N	3327	3018	1	190	8	954
							909	4	3660	9							
11	42810	X	25991	-0-	-16819 B	-0-	1265	1	1190	2	N	1921	2229	1	105	8	541
							21423	4	2113	9							
12	18879	X	18879	-0-	-0- B	-0-	2123	1	5997	2	N	1939	1502	1	158	8	820
							8626	4	2133	9							
01	41540	X	5378	-0-	-36162 B	-0-	2171	1	2843	4	N	331	391	1	32	8	728
							364	9									
02	32676	X	27776	-0-	-4900 B	-0-	1954	1	16389	2	N	2313	1338	1	920	8	783
							6889	4	2544	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

09	DELQ PR		93799	-0-	93799 B	179405	1471	1	34380	2	N	15695	15612	1	57	8	1378
							40683	4	17265	9							
10	0	W	99442	-0-	99442 B	278847	4617	1	50996	2	N	15965	15261	1	204	8	1878
							26267	4	17562	9							
11	0	W	89771	-0-	89771 B	368618	5065	1	49890	2	N	15098	15598	1	184	8	1194
							18208	4	16608	9							
12	0	W	59756	-0-	59756 B	428374	3575	1	26108	2	N	9481	8078	1	68	8	2529
							19644	4	10429	9							
01	0	W	81335	-0-	81335 B	509709	4728	1	41274	2	N	12367	13348	1	115	8	1433
							21729	4	13604	9							
02	0	W	86271	-0-	86271 B	595980	6708	1	53297	2	N	12553	11784	1	10	8	2192
							12458	4	13808	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 32048

10	0	W	82953	-0-	82953 B	115001	6893	2	66102	4	N	9053	8115	1	50	8	888
							9958	9									
11	0	W	129546	-0-	129546 B	244547	1469	1	113102	2	N	13614	12959	1	37	8	1506
							14975	9									
12	0	W	137989	-0-	137989 B	382536	3313	1	106353	2	N	12353	11636	1	93	8	2130
							14735	4	13588	9							
01	0	W	109851	-0-	109851 B	492387	22444	1	76591	2	N	9833	10280	1	76	8	1607
							10816	9									
*02	581170	X	88783	-0-	-492387 B	-0-	4692	1	65696	2	N	7045	7542	1			1110
							10645	4	7750	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51662	X	51662	-0-	-0-	B	-0-	1784	1	37243	2	N	5954	6030	1	36	8	894
								6086	4	6549	9							
10	53049	X	53049	-0-	-0-	B	-0-	1276	1	28655	2	N	5187	4374	1	136	8	1571
								17412	4	5706	9							
11	46410	X	27575	-0-	-18835	B	-0-	1853	1	10255	2	N	2327	2661	1	91	8	1146
								12907	4	2560	9							
12	47957	X	37121	-0-	-10836	B	-0-	2886	1	22449	2	N	2719	2458	1	64	8	1343
								8795	4	2991	9							
01	47957	X	21964	-0-	-25993	B	-0-	2425	1	12590	2	N	1542	1946	1	48	8	891
								5253	4	1696	9							
02	43316	X	-0-	-0-	-43316	B	-0-					N	4	3	8			892

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

*09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0		56937	-0-	56937	B	56937	290	1	56	9	Y	51					51
*11	0	Z	82530	-0-	82530	B	139467	188	1	28	9	Y	25					76
*12	0	Z	157675	-0-	157675	B	297142	1	9			Y	1					77
01	0	Z	130070	-0-	130070	B	427212	6	9			Y	5					72
02	0	Z	96581	-0-	96581	B	523793	22	9			Y	20					52

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9232 - 14268

*09	0		8	-0-	8	B	8					Y	-0-					-0-
*10	0		26030	-0-	26030	B	26038	132	1	34	9	Y	31					31
*11	DELQ PR		46160	-0-	46160	B	72198	105	1	12	9	Y	11					42
*12	136948	X	64750	-0-	-72198	B	-0-	2	9			Y	2					44
01	56542	X	56542	-0-	-0-	B	-0-	2	9			Y	2					46
*02	57332	X	57332	-0-	-0-	B	-0-	3	9			Y	3					49

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

*09	0		9723	-0-	9723	B	9723	1086	1	6	9	Y	5					5
*10	0		99961	-0-	99961	B	109684	508	1	76	9	Y	69					74
*11	0	Z	65931	-0-	65931	B	175615	150	1	28	9	Y	25					49
*12	0	Z	78546	-0-	78546	B	254161	13	9			Y	12					37
01	0	Z	127164	-0-	127164	B	381325	1122	1	13	9	Y	12					49
02	0	Z	97117	-0-	97117	B	478442	833	1	9	9	Y	8					41

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

*09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0		37743	-0-	37743	B	37743	192	1	47	9	Y	43					43
*11	81974	X	44231	-0-	-37743	B	-0-	100	1	9	9	Y	8					51
*12	58184	X	58184	-0-	-0-	B	-0-	8	9			Y	7					44
01	61441	X	61441	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					44
*02	58228	X	58228	-0-	-0-	B	-0-	10	9			Y	9					53

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

09	4890	X	4682	-0-	-208	B	-0-	4492	3	190	9	N	173	185	1	1	8	154
10	5053	X	4647	-0-	-406	B	-0-	4454	3	193	9	N	175	183	1	1	8	145
11	4830	X	4431	-0-	-399	B	-0-	4182	3	249	9	N	226	190	1	2	8	179
12	5803	X	5803	-0-	-0-	B	-0-	5406	3	397	9	N	361	359	1	1	8	180
01	4836	X	4643	-0-	-193	B	-0-	4329	3	314	9	N	285	364	1			101
02	4368	X	3908	-0-	-460	B	-0-	3680	3	228	9	N	207	184	1			124

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
09	7710	X	6774	-0-	-936 B	-0-	77	1	6536	3	N	146	180	1	3	8	132
							161	9									
10	7316	X	6658	-0-	-658 B	-0-	267	1	6262	3	N	117	2	8			247
							129	9									
11	7080	X	6896	-0-	-184 B	-0-	340	1	6412	3	N	131	186	1	2	8	190
							144	9									
12	7006	X	6665	-0-	-341 B	-0-	150	1	6368	3	N	134	186	1	1	8	137
							147	9									
01	7006	X	3241	-0-	-3765 B	-0-	81	1	3088	3	N	65					202
							72	9									
02	6440	X	6423	-0-	-17 B	-0-	6295	3	128	9	N	116	1	8			317

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

09	14409	X	14409	-0-	-0- B	-0-	291	1	14066	3	N	47	361	1	8	8	211
							52	9									
10	14823	X	14823	-0-	-0- B	-0-	368	1	14209	3	N	224	184	1	6	8	245
							246	9									
11	15810	X	14736	-0-	-1074 B	-0-	308	1	14216	3	N	193	186	1	6	8	246
							212	9									
12	16337	X	12560	-0-	-3777 B	-0-	39	1	12336	3	N	168	186	1	3	8	225
							185	9									
01	16337	X	6592	-0-	-9745 B	-0-	44	1	6453	3	N	86	1	8			310
							95	9									
02	13748	X	4383	-0-	-9365 B	-0-	4302	3	81	9	N	74	185	1	1	8	198

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

09	13345	X	13345	-0-	-0- B	-0-	86	1	13158	3	Y	92	138	1	8	8	147
							101	9									
10	12679	X	12098	-0-	-581 B	-0-	12010	3	88	9	Y	80	140	1	7	8	80
11	12020	X	12020	-0-	-0- B	-0-	11912	3	108	9	Y	98	56	1	7	8	115
12	13795	X	11978	-0-	-1817 B	-0-	60	1	11805	3	Y	103	126	1	5	8	87
							113	9									
01	13795	X	6321	-0-	-7474 B	-0-	26	1	6214	3	Y	74	67	1	1	8	93
							81	9									
02	12460	X	4097	-0-	-8363 B	-0-	4061	3	36	9	Y	33					126

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

09	3510	X	2512	-0-	-998 B	-0-	2269	3	243	9	N	221	182	1			388
10	3131	X	2716	-0-	-415 B	-0-	2442	3	274	9	N	249	355	1			282
11	3030	X	2522	-0-	-508 B	-0-	2312	3	210	9	N	191	181	1			292
12	3131	X	2437	-0-	-694 B	-0-	2172	3	265	9	N	241	366	1			167
01	DLQ G-10		2150	-0-	2150 B	2150	1836	3	314	9	N	285	160	1	2	8	290
02	DLQ G-10		2263	-0-	2263 B	4413	2058	3	205	9	N	186	163	1	1	8	312

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

09	11970	X	10563	-0-	-1407 B	-0-	9910	3	653	9	N	594	742	1	7	8	268
10	12307	X	11406	-0-	-901 B	-0-	10751	3	655	9	N	595	360	1	5	8	498
11	11400	X	10318	-0-	-1082 B	-0-	9706	3	612	9	N	556	725	1	5	8	324
12	11191	X	11054	-0-	-137 B	-0-	10424	3	630	9	N	573	730	1	3	8	164
01	11408	X	10496	-0-	-912 B	-0-	9874	3	622	9	N	565	365	1	1	8	363
02	10304	X	9365	-0-	-939 B	-0-	8820	3	545	9	N	495	557	1	5	8	296

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
09	15660	X	14297	-0-	-1363 B	-0-	14037	3	104	4	N	142	180	1	3	8	188
							156	9									
10	16182	X	14407	-0-	-1775 B	-0-	14211	3	196	9	N	178	184	1	2	8	180
11	15180	X	13750	-0-	-1430 B	-0-	13562	3	188	9	N	171	188	1	2	8	161
12	15314	X	14170	-0-	-1144 B	-0-	13975	3	195	9	N	177	188	1	1	8	149
01	14880	X	13782	-0-	-1098 B	-0-	13580	3	202	9	N	184	181	1	1	8	151
02	13356	X	11655	-0-	-1701 B	-0-	11437	3	218	9	N	198	1	8			348

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

09	21540	X	20787	-0-	-753 B	-0-	19400	3	1387	9	N	1261	1456	1	10	8	230
10	21700	X	21396	-0-	-304 B	-0-	19891	3	1505	9	N	1368	1118	1	7	8	473
11	21000	X	20068	-0-	-932 B	-0-	18711	3	1357	9	N	1234	1298	1	6	8	403
12	21638	X	20517	-0-	-1121 B	-0-	19096	3	1421	9	N	1292	1506	1	5	8	184
01	21607	X	20053	-0-	-1554 B	-0-	18630	3	1423	9	N	1294	1110	1	1	8	367
02	19404	X	17884	-0-	-1520 B	-0-	16637	3	1247	9	N	1134	1264	1	7	8	230

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

09	125370	X	24564	-0-	-100806 B	-0-	22133	3	2431	9	N	2210	2378	1	42	8	429
10	129549	X	15090	-0-	-114459 B	-0-	13603	3	1487	9	N	1352	1647	1	15	8	119
11	48000	X	24181	-0-	-23819 B	-0-	21898	3	2283	9	N	2075	1818	1	24	8	352
12	36549	X	22937	-0-	-13612 B	-0-	20690	3	2247	9	N	2043	2045	1	28	8	322
01	26598	X	24499	-0-	-2099 B	-0-	22306	3	2193	9	N	1994	2021	1	6	8	289
*02	23047	X	23047	-0-	-0- B	-0-	20829	3	2218	9	N	2016	2027	1	21	8	257

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

*09	16590	X	16304	-0-	-286 B	-0-	15408	3	14	4	N	802	538	1	11	8	420
							882	9									
10	16213	X	16129	-0-	-84 B	-0-	15235	3	894	9	N	813	928	1	7	8	298
11	15090	X	14917	-0-	-173 B	-0-	14008	3	909	9	N	826	908	1	8	8	208
12	16864	X	15688	-0-	-1176 B	-0-	14762	3	926	9	N	842	745	1	10	8	295
01	16864	X	15717	-0-	-1147 B	-0-	14789	3	928	9	N	844	920	1	2	8	217
02	15232	X	14234	-0-	-998 B	-0-	13400	3	834	9	N	758	739	1	8	8	228

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

09	15337	X	15337	-0-	-0- B	-0-	14151	3	1	4	N	1077	1212	1	9	8	81
							1185	9									
10	15750	X	15750	-0-	-0- B	-0-	14619	3	5	4	N	1024	959	1	7	8	139
							1126	9									
11	15240	X	14224	-0-	-1016 B	-0-	13166	3	6	4	N	956	937	1	6	8	152
							1052	9									
12	15748	X	14408	-0-	-1340 B	-0-	13303	3	5	4	N	1000	1066	1	4	8	82
							1100	9									
01	16554	X	14080	-0-	-2474 B	-0-	12954	3	1126	9	N	1024	968	1	1	8	137
02	14308	X	12434	-0-	-1874 B	-0-	11449	3	985	9	N	895	865	1	5	8	162

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17820	X	16838	-0-	-982 B	-0-	332	1	15720	3	Y	618	647	0			75
							106	4	680	9							
10	17794	X	17350	-0-	-444 B	-0-	876	1	15697	3	Y	679	620	0			134
							30	4	747	9							
11	17220	X	16128	-0-	-1092 B	-0-	899	1	14108	3	Y	728	720	0	5	8	137
							320	4	801	9							
12	17892	X	17892	-0-	-0- B	-0-	1261	1	15508	3	Y	869	941	0			65
							167	4	956	9							
01	18096	X	18096	-0-	-0- B	-0-	1296	1	15823	3	Y	883	852	0			96
							6	4	971	9							
02	15708	X	14114	-0-	-1594 B	-0-	16	1	13102	3	Y	696	709	0	3	8	80
							230	4	766	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

09	18840	X	14630	-0-	-4210 B	-0-	13752	3	878	9	N	798	851	1	4	8	77
10	20336	X	14697	-0-	-5639 B	-0-	13784	3	913	9	N	830	641	1	5	8	261
11	19680	X	13963	-0-	-5717 B	-0-	13032	3	931	9	N	846	933	1	5	8	169
12	20336	X	13980	-0-	-6356 B	-0-	13072	3	908	9	N	825	861	1	2	8	131
01	15531	X	14213	-0-	-1318 B	-0-	13308	3	905	9	N	823	862	1	1	8	91
02	13664	X	12616	-0-	-1048 B	-0-	11824	3	792	9	N	720	671	1	6	8	134

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

09	22770	X	18689	-0-	-4081 B	-0-	18136	3	553	9	N	503	495	1	5	8	274
10	23188	X	19182	-0-	-4006 B	-0-	18521	3	661	9	N	601	790	1	4	8	81
11	22440	X	17973	-0-	-4467 B	-0-	17375	3	598	9	N	544	415	1	4	8	206
12	20858	X	20858	-0-	-0- B	-0-	20174	3	684	9	N	622	709	1	2	8	117
01	20454	X	20454	-0-	-0- B	-0-	19775	3	679	9	N	617	583	1	1	8	150
*02	17942	X	17942	-0-	-0- B	-0-	17386	3	556	9	N	505	449	1	3	8	203

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

09	12157	X	12157	-0-	-0- B	-0-	11383	3	1	4	Y	703	675	1	6	8	279
							773	9									
10	12059	X	11339	-0-	-720 B	-0-	10586	3	4	4	Y	681	772	1	4	8	184
							749	9									
11	11670	X	11378	-0-	-292 B	-0-	10588	3	45	4	Y	677	715	1	4	8	142
							745	9									
12	12059	X	11926	-0-	-133 B	-0-	11148	3	6	4	Y	702	691	1	2	8	151
							772	9									
01	12927	X	11746	-0-	-1181 B	-0-	10890	3	1	4	Y	777	730	1	1	8	197
							855	9									
02	11340	X	10480	-0-	-860 B	-0-	9776	3	1	4	Y	639	675	1	3	8	158
							703	9									

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

09	14100	X	13006	-0-	-1094 B	-0-	12140	3	866	9	N	787	725	1	10	8	482
10	14570	X	13489	-0-	-1081 B	-0-	12400	3	1089	9	N	990	925	1	7	8	540
11	14010	X	12398	-0-	-1612 B	-0-	11614	3	784	9	N	713	737	1	8	8	508
12	13857	X	13402	-0-	-455 B	-0-	12497	3	905	9	N	823	927	1	5	8	399
01	13485	X	12446	-0-	-1039 B	-0-	11570	3	876	9	N	796	738	1	1	8	456
02	12180	X	10901	-0-	-1279 B	-0-	10186	3	715	9	N	650	538	1	7	8	561

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900 X	14745	-0-	-1155 B	-0-	13569	3	1176	9	N	1069	1116	1	4	8	303
10	16244 X	13571	-0-	-2673 B	-0-	12596	3	975	9	N	886	935	1	4	8	250
11	15270 X	14454	-0-	-816 B	-0-	13270	3	1184	9	N	1076	707	1	5	8	614
12	15252 X	14217	-0-	-1035 B	-0-	12941	3	1276	9	N	1160	1653	1	5	8	116
01	15252 X	14137	-0-	-1115 B	-0-	12953	3	1184	9	N	1076	741	1	1	8	450
02	13776 X	13208	-0-	-568 B	-0-	12105	3	1103	9	N	1003	1298	1	5	8	150

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

09	13770 X	11585	-0-	-2185 B	-0-	10559	3	1026	9	N	933	721	1	3	8	404
10	14229 X	11951	-0-	-2278 B	-0-	11043	3	908	9	N	825	921	1	5	8	303
11	11167 X	11167	-0-	-0- B	-0-	10201	3	966	9	N	878	762	1	5	8	414
12	11966 X	11790	-0-	-176 B	-0-	10756	3	1034	9	N	940	1111	1	4	8	239
01	11966 X	11777	-0-	-189 B	-0-	10732	3	1045	9	N	950	924	1	1	8	264
02	10808 X	10311	-0-	-497 B	-0-	9444	3	867	9	N	788	734	1	5	8	313

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

09	24840 X	21368	-0-	-3472 B	-0-	20339	3	1029	9	N	935	921	1	4	8	258
10	24986 X	22997	-0-	-1989 B	-0-	21922	3	1075	9	N	977	1115	1	4	8	116
11	23250 X	21263	-0-	-1987 B	-0-	20236	3	1027	9	N	934	550	1	4	8	496
12	24025 X	21983	-0-	-2042 B	-0-	6	1	20884	3	N	994	1301	1	2	8	187
						1093	9									
01	24025 X	21520	-0-	-2505 B	-0-	6	1	20447	3	N	970	910	1	1	8	246
						1067	9									
02	20776 X	19491	-0-	-1285 B	-0-	14	1	18597	3	N	800	923	1	3	8	120
						880	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

09	40320 X	36280	-0-	-4040 B	-0-	33980	3	2300	9	N	2091	2219	1	13	8	147
10	41292 X	36689	-0-	-4603 B	-0-	34289	3	2400	9	N	2182	2102	1	10	8	217
11	38340 X	35191	-0-	-3149 B	-0-	32945	3	2246	9	N	2042	2024	1	11	8	224
12	39618 X	36045	-0-	-3573 B	-0-	33662	3	2383	9	N	2166	2200	1	8	8	182
01	37851 X	35502	-0-	-2349 B	-0-	3	1	33193	3	N	2096	2115	1	3	8	160
						2306	9									
02	33852 X	30931	-0-	-2921 B	-0-	28742	3	2189	9	N	1990	1770	1	10	8	370

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

09	27540 X	24280	-0-	-3260 B	-0-	23326	3	954	9	N	867	804	1	4	8	324
10	27714 X	24974	-0-	-2740 B	-0-	23887	3	1087	9	N	988	1027	1	3	8	282
11	25770 X	23033	-0-	-2737 B	-0-	22172	3	861	9	N	783	821	1	4	8	240
12	25854 X	22431	-0-	-3423 B	-0-	1	1	21412	3	N	925	1032	1	2	8	131
						1018	9									
01	25079 X	17780	-0-	-7299 B	-0-	17347	3	433	9	N	394	174	1	13	8	338
02	22652 X	17150	-0-	-5502 B	-0-	16614	3	536	9	N	487	558	1	2	8	265

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

09	15960 X	13035	-0-	-2925 B	-0-	12017	3	1018	9	Y	925	896	1			52
10	16492 X	12991	-0-	-3501 B	-0-	11928	3	1063	9	Y	966	949	1			69
11	14520 X	11196	-0-	-3324 B	-0-	10299	3	897	9	Y	815	853	1	2	8	29
12	13485 X	11764	-0-	-1721 B	-0-	10753	3	1011	9	Y	919	878	1	2	8	68
01	13485 X	13446	-0-	-39 B	-0-	12488	3	958	9	Y	871	864	1	1	8	74
*02	13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	12610	3	749	9	Y	681	706	1	2	8	47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25920 X	15575	-0-	-10345 B	-0-	1	1	14265	3	N	1190	1129	1	13	8	252
						1309	9									
10	26784 X	16375	-0-	-10409 B	-0-	15088	3	1287	9	N	1170	1069	1	10	8	343
11	15062 X	15062	-0-	-0- B	-0-	13892	3	1170	9	N	1064	1098	1	11	8	298
12	16702 X	16702	-0-	-0- B	-0-	15386	3	1316	9	N	1196	1171	1	8	8	315
01	16884 X	16884	-0-	-0- B	-0-	15554	3	1330	9	N	1209	1095	1	2	8	427
*02	15008 X	15008	-0-	-0- B	-0-	13740	3	1268	9	N	1153	1113	1	10	8	457

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

09	18720 X	16985	-0-	-1735 B	-0-	16152	3	249	4	N	531	546	1	3	8	282
						584	9									
10	19003 X	17474	-0-	-1529 B	-0-	16788	3	112	4	N	522	556	1	2	8	246
						574	9									
11	18180 X	16535	-0-	-1645 B	-0-	15556	3	420	4	N	508	543	1	2	8	209
						559	9									
12	18414 X	16819	-0-	-1595 B	-0-	15359	3	864	4	N	542	557	1	1	8	193
						596	9									
01	17732 X	16513	-0-	-1219 B	-0-	14527	3	1391	4	N	541	556	1	1	8	177
						595	9									
02	15848 X	14671	-0-	-1177 B	-0-	13974	3	184	4	N	466	362	1	1	8	280
						513	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

09	26430 X	22535	-0-	-3895 B	-0-	21274	3	204	4	N	961	917	1	8	8	279
						1057	9									
10	26753 X	23020	-0-	-3733 B	-0-	21938	3	49	4	N	939	918	1	6	8	294
						1033	9									
11	25650 X	20905	-0-	-4745 B	-0-	19714	3	169	4	N	929	923	1	6	8	294
						1022	9									
12	24645 X	23403	-0-	-1242 B	-0-	22211	3	140	4	N	956	932	1	3	8	315
						1052	9									
01	23862 X	23862	-0-	-0- B	-0-	22618	3	180	4	N	967	936	1	1	8	345
						1064	9									
*02	21157 X	21157	-0-	-0- B	-0-	19937	3	314	4	N	824	948	1	5	8	216
						906	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

09	17160 X	16858	-0-	-302 B	-0-	15699	3	299	4	N	782	721	1	8	8	353
						860	9									
10	17732 X	17306	-0-	-426 B	-0-	16329	3	129	4	N	771	739	1	7	8	378
						848	9									
11	17160 X	16756	-0-	-404 B	-0-	15410	3	517	4	N	754	919	1	6	8	207
						829	9									
12	17732 X	17115	-0-	-617 B	-0-	15328	3	929	4	N	780	738	1	5	8	244
						858	9									
01	17422 X	16986	-0-	-436 B	-0-	14793	3	1338	4	N	777	743	1	1	8	277
						855	9									
02	15736 X	15306	-0-	-430 B	-0-	14323	3	204	4	N	708	743	1	5	8	237
						779	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31590	X	19130	-0-	-12460 B	-0-	2	1	17788	3	Y	1129	1116	1			543
							98	4	1242	9							
10	21979	X	18465	-0-	-3514 B	-0-	17	1	16948	3	Y	1278	1308	1			513
							94	4	1406	9							
11	21030	X	18004	-0-	-3026 B	-0-	14	1	16649	3	Y	1197	1281	1			429
							24	4	1317	9							
12	21731	X	18156	-0-	-3575 B	-0-	24	1	16652	3	Y	1307	1520	1			216
							42	4	1438	9							
01	21731	X	20204	-0-	-1527 B	-0-	34	1	18573	3	Y	1289	1105	1			400
							179	4	1418	9							
02	17864	X	17707	-0-	-157 B	-0-	26	1	15920	3	Y	1080	1118	1	8	8	354
							573	4	1188	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
09	5490	X	2768	-0-	-2722 B	-0-	1	1	2552	3	Y	149	152	1			72
							51	4	164	9							
10	3689	X	253	-0-	-3436 B	-0-	9	1	49	4	Y	177	178	1			71
							195	9									
11	2970	X	1627	-0-	-1343 B	-0-	7	1	1397	3	Y	193	195	1			69
							11	4	212	9							
12	2852	X	91	-0-	-2761 B	-0-	4	1	8	4	Y	72	129	1			12
							79	9									
01	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	18810	X	17130	-0-	-1680 B	-0-	121	1	15675	3	N	492	181	1	3	8	523
							793	4	541	9							
10	19189	X	17418	-0-	-1771 B	-0-	125	1	16446	3	N	572	553	1	3	8	539
							218	4	629	9							
11	18270	X	16620	-0-	-1650 B	-0-	121	1	15675	3	N	515	549	1	4	8	501
							257	4	567	9							
12	18879	X	16693	-0-	-2186 B	-0-	125	1	15692	3	N	730	1123	1	1	8	107
							73	4	803	9							
01	17825	X	16382	-0-	-1443 B	-0-	125	1	14893	3	N	543	371	1	1	8	278
							767	4	597	9							
02	15988	X	14127	-0-	-1861 B	-0-	101	1	12440	3	N	475	366	1	3	8	384
							1063	4	523	9							

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
09	69420	X	58618	-0-	-10802 B	-0-	55430	3	784	4	N	2185	2424	1	17	8	243
							2404	9									
10	71734	X	62580	-0-	-9154 B	-0-	59137	3	868	4	N	2341	2099	1	14	8	471
							2575	9									
11	67470	X	59221	-0-	-8249 B	-0-	55712	3	926	4	N	2348	2391	1	12	8	416
							2583	9									
12	66464	X	60448	-0-	-6016 B	-0-	56715	3	1047	4	N	2442	2507	1	8	8	343
							2686	9									
01	63457	X	59502	-0-	-3955 B	-0-	56490	3	485	4	N	2297	2032	1	3	8	605
							2527	9									
02	56532	X	51814	-0-	-4718 B	-0-	49342	3	217	4	N	2050	2112	1	10	8	533
							2255	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28230	X	23058	-0-	-5172 B	-0-	23	1	19220	3	N	2703	3080	1	23	8	315
							842	4	2973	9							
10	29171	X	27078	-0-	-2093 B	-0-	23421	3	329	4	N	3025	2761	1	18	8	561
							3328	9									
11	25710	X	25519	-0-	-191 B	-0-	22075	3	144	4	N	3000	2962	1	19	8	580
							3300	9									
12	26567	X	24327	-0-	-2240 B	-0-	21278	3	3049	9	N	2772	2761	1	12	8	579
01	27063	X	23235	-0-	-3828 B	-0-	20377	3	2858	9	N	2598	2767	1	5	8	405
02	24444	X	20370	-0-	-4074 B	-0-	17541	3	2829	9	N	2572	2729	1	17	8	231

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
09	29820	X	26264	-0-	-3556 B	-0-	24815	3	67	4	N	1256	1380	1	19	8	331
							1382	9									
10	30256	X	26638	-0-	-3618 B	-0-	25273	3	4	4	N	1237	1329	1	10	8	229
							1361	9									
11	28470	X	6249	-0-	-22221 B	-0-	5932	3	317	9	N	288	341	1	2	8	174
12	28148	X	21632	-0-	-6516 B	-0-	20474	3	410	4	N	680	639	1	20	8	195
							748	9									
01	30690	X	30690	-0-	-0- B	-0-	29072	3	280	4	N	1216	1056	1	9	8	346
							1338	9									
02	24220	X	22118	-0-	-2102 B	-0-	20585	3	81	4	N	1320	1424	1	24	8	218
							1452	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
09	27780	X	23903	-0-	-3877 B	-0-	21438	3	4	4	N	2237	2353	1	22	8	671
							2461	9									
10	28706	X	23460	-0-	-5246 B	-0-	21007	3	2453	9	N	2230	1643	1	17	8	1241
11	27780	X	22187	-0-	-5593 B	-0-	19920	3	2267	9	N	2061	2591	1	19	8	692
12	26195	X	17864	-0-	-8331 B	-0-	16205	3	1659	9	N	1508	2006	1	12	8	182
01	25420	X	17012	-0-	-8408 B	-0-	14970	3	12	4	N	1845	923	1	4	8	1100
							2030	9									
*02	22346	X	22346	-0-	-0- B	-0-	19339	3	5	4	N	2729	3137	1	12	8	680
							3002	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32400	X	17978	-0-	-14422 B	-0-	17	1	16493	3	Y	705	668	1	10	8	186
							692	4	776	9							
10	31558	X	27365	-0-	-4193 B	-0-	48	1	24984	3	Y	1531	1391	1	9	8	317
							649	4	1684	9							
11	29550	X	23027	-0-	-6523 B	-0-	63	1	21175	3	Y	1136	1243	1	8	8	202
							539	4	1250	9							
12	29047	X	23894	-0-	-5153 B	-0-	78	1	22130	3	Y	1002	1061	1	6	8	137
							584	4	1102	9							
01	27373	X	23611	-0-	-3762 B	-0-	107	1	22315	3	Y	898	805	1	2	8	228
							201	4	988	9							
02	24724	X	20819	-0-	-3905 B	-0-	75	1	19488	3	Y	852	886	1	7	8	187
							319	4	937	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52770	X	45159	-0-	-7611 B	-0-	42870	3	350	4	N	1763	1628	1	14	8	453
							1939	9									
10	51925	X	45669	-0-	-6256 B	-0-	43634	3	136	4	N	1726	1675	1	10	8	494
							1899	9									
11	48960	X	42338	-0-	-6622 B	-0-	40204	3	370	4	N	1604	1825	1	11	8	262
							1764	9									
12	49073	X	42793	-0-	-6280 B	-0-	40852	3	67	4	N	1704	1680	1	8	8	278
							1874	9									
01	46841	X	42258	-0-	-4583 B	-0-	40224	3	232	4	N	1638	1690	1	3	8	223
							1802	9									
02	42140	X	36812	-0-	-5328 B	-0-	35259	3	55	4	N	1362	1308	1	9	8	268
							1498	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

09	94800	X	70132	-0-	-24668 B	-0-	66129	3	30	4	N	3612	3882	1	53	8	363
							3973	9									
10	97960	X	85148	-0-	-12812 B	-0-	81758	3	90	4	N	3000	2614	1	41	8	708
							3300	9									
11	94800	X	72538	-0-	-22262 B	-0-	69621	3	89	4	N	2571	2506	1	36	8	737
							2828	9									
12	87606	X	84791	-0-	-2815 B	-0-	81666	3	1	4	N	2840	3408	1	24	8	145
							3124	9									
01	85157	X	77713	-0-	-7444 B	-0-	74369	3	440	4	N	2640	2410	1	7	8	368
							2904	9									
02	76916	X	66369	-0-	-10547 B	-0-	63837	3	2532	9	N	2302	2338	1	25	8	307

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

09	57150	X	50490	-0-	-6660 B	-0-	47626	3	2864	9	N	2604	2475	1	23	8	590
10	55893	X	49547	-0-	-6346 B	-0-	46694	3	2853	9	N	2594	2664	1	17	8	503
11	49680	X	45614	-0-	-4066 B	-0-	42912	3	2702	9	N	2456	2448	1	21	8	490
12	52173	X	45380	-0-	-6793 B	-0-	42731	3	60	4	N	2354	2610	1	11	8	223
							2589	9									
01	51770	X	43101	-0-	-8669 B	-0-	40266	3	21	4	N	2558	2313	1	4	8	464
							2814	9									
02	46760	X	38271	-0-	-8489 B	-0-	35690	3	118	4	N	2239	2305	1			398
							2463	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

09	28380	X	23550	-0-	-4830 B	-0-	22620	3	930	9	Y	845	837	0	25	8	55
10	27528	X	23620	-0-	-3908 B	-0-	22706	3	914	9	Y	831	752	0	11	8	123
11	26610	X	21213	-0-	-5397 B	-0-	20418	3	795	9	Y	723	772	0	8	8	66
12	25916	X	22442	-0-	-3474 B	-0-	21668	3	774	9	Y	704	722	0	5	8	43
01	26589	X	26589	-0-	-0- B	-0-	25826	3	763	9	Y	694	656	0	2	8	79
*02	22304	X	22304	-0-	-0- B	-0-	21719	3	585	9	Y	532	514	0	7	8	90

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

09	21690	X	18507	-0-	-3183 B	-0-	18350	3	157	9	Y	143	218	1	3	8	239
10	21638	X	18767	-0-	-2871 B	-0-	18580	3	187	9	Y	170	227	1	2	8	180
11	20550	X	18258	-0-	-2292 B	-0-	18060	3	198	9	Y	180	125	1	2	8	233
12	20832	X	18204	-0-	-2628 B	-0-	18000	3	204	9	Y	185	253	1	1	8	164
01	20708	X	8819	-0-	-11889 B	-0-	8713	3	106	9	Y	96	125	1			135
02	17276	X	12279	-0-	-4997 B	-0-	12173	3	106	9	Y	96	1	8			230

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47340	X	44462	-0-	-2878 B	-0-	42722	3	194	4	Y	1405	1459	0	12	8	169
							1546	9									
10	48918	X	45599	-0-	-3319 B	-0-	44041	3	59	4	Y	1363	1255	0	9	8	268
							1499	9									
11	47340	X	42114	-0-	-5226 B	-0-	39991	3	647	4	Y	1342	1349	0	8	8	253
							1476	9									
12	47461	X	43185	-0-	-4276 B	-0-	40899	3	326	4	Y	1782	1895	0	7	8	133
							1960	9									
01	46314	X	42475	-0-	-3839 B	-0-	40626	3	12	4	Y	1670	1620	0	2	8	181
							1837	9									
02	41496	X	37974	-0-	-3522 B	-0-	35949	3	463	4	Y	1420	1430	0	8	8	163
							1562	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

09	40500	X	36102	-0-	-4398 B	-0-	33311	3	2791	9	Y	2537	2548	0	45	8	167
10	41850	X	32480	-0-	-9370 B	-0-	29649	3	2831	9	Y	2574	2329	0	31	8	381
11	40500	X	28645	-0-	-11855 B	-0-	26273	3	2372	9	Y	2156	2312	0	30	8	195
12	41850	X	30393	-0-	-11457 B	-0-	27930	3	2463	9	Y	2239	2279	0	19	8	136
01	35623	X	35623	-0-	-0- B	-0-	33128	3	2495	9	Y	2268	2140	0	6	8	258
02	31948	X	31206	-0-	-742 B	-0-	29015	3	2191	9	Y	1992	1889	0	22	8	339

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

09	30390	X	25373	-0-	-5017 B	-0-	23745	3	2	4	Y	1478	1445	0			215
							1626	9									
10	29636	X	22390	-0-	-7246 B	-0-	21255	3	1135	9	Y	1032	1176	0	7	8	64
11	27450	X	-0-	-0-	-27450 B	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
12	47673	X	47673	-0-	-0- B	-0-	43976	3	704	4	Y	2721	2609	0			112
							2993	9									
01	58789	X	58789	-0-	-0- B	-0-	53317	3	59	4	Y	4921	4652	0			381
							5413	9									
*02	33623	X	33623	-0-	-0- B	-0-	31007	3	115	4	Y	2274	2410	0			245
							2501	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

09	32610	X	26899	-0-	-5711 B	-0-	25052	3	2	4	Y	1677	1734	0	12	8	242
							1845	9									
10	33511	X	24034	-0-	-9477 B	-0-	22312	3	1722	9	Y	1565	1700	0	9	8	98
11	32430	X	-0-	-0-	-32430 B	-0-					Y	1	98	0	1	8	-0-
12	30256	X	26534	-0-	-3722 B	-0-	23866	3	906	4	Y	1602	1526	0	11	8	65
							1762	9									
01	29264	X	28655	-0-	-609 B	-0-	26717	3	81	4	Y	1688	1618	0	5	8	130
							1857	9									
02	25116	X	21991	-0-	-3125 B	-0-	20645	3	101	4	Y	1132	1129	0	13	8	120
							1245	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

09	66810	X	48637	-0-	-18173 B	-0-	45505	3	24	4	Y	2825	2950	0	29	8	303
							3108	9									
10	69037	X	48236	-0-	-20801 B	-0-	45043	3	3193	9	Y	2903	2909	0	15	8	282
11	66810	X	55576	-0-	-11234 B	-0-	51641	3	8	4	Y	3570	3394	0	21	8	437
							3927	9									
12	66898	X	45338	-0-	-21560 B	-0-	42102	3	3236	9	Y	2942	3190	0	14	8	175
01	61566	X	25312	-0-	-36254 B	-0-	23778	3	16	4	Y	1380	1376	0	3	8	176
							1518	9									
02	51884	X	44390	-0-	-7494 B	-0-	41675	3	117	4	Y	2362	2227	0	20	8	291
							2598	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91200	X	75093	-0-	-16107 B	-0-	70136	3	70	4	N	4443	4704	1	90	8	291
							4887	9									
10	93837	X	74851	-0-	-18986 B	-0-	70068	3	71	4	N	4284	4129	1	144	8	302
							4712	9									
11	83760	X	69116	-0-	-14644 B	-0-	64332	3	96	4	N	4262	4061	1	70	8	433
							4688	9									
12	80600	X	69456	-0-	-11144 B	-0-	65128	3	217	4	N	3737	3954	1	23	8	193
							4111	9									
01	79050	X	67412	-0-	-11638 B	-0-	62563	3	472	4	N	3979	3850	1	9	8	313
							4377	9									
02	70084	X	59662	-0-	-10422 B	-0-	55257	3	824	4	N	3255	3074	1	28	8	466
							3581	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

09	37620	X	31734	-0-	-5886 B	-0-	29833	3	508	4	N	1266	1071	1	8	8	536
							1393	9									
10	37634	X	31915	-0-	-5719 B	-0-	29798	3	767	4	N	1227	1295	1	7	8	461
							1350	9									
11	34200	X	29907	-0-	-4293 B	-0-	24609	3	3953	4	N	1223	1293	1	6	8	385
							1345	9									
12	34999	X	28379	-0-	-6620 B	-0-	23455	3	3609	4	N	1195	1292	1	4	8	284
							1315	9									
01	34069	X	31181	-0-	-2888 B	-0-	29128	3	653	4	N	1273	1307	1	1	8	249
							1400	9									
02	29624	X	27541	-0-	-2083 B	-0-	26143	3	200	4	N	1089	1110	1	7	8	221
							1198	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

09	83130	X	40522	-0-	-42608 B	-0-	32116	3	3380	4	Y	4569	4101	0	444	8	57
							5026	9									
10	54872	X	54872	-0-	-0- B	-0-	45884	3	569	4	Y	7654	7531	0	47	8	133
							8419	9									
11	52422	X	52422	-0-	-0- B	-0-	45486	3	292	4	Y	6040	6030	0	49	8	94
							6644	9									
12	62751	X	62751	-0-	-0- B	-0-	53685	3	6	4	Y	8236	8114	0	36	8	180
							9060	9									
01	69066	X	69066	-0-	-0- B	-0-	59326	3	2	4	Y	8853	8911	0	14	8	108
							9738	9									
*02	61047	X	61047	-0-	-0- B	-0-	52952	3	4	4	Y	7355	7232	0	49	8	182
							8091	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

09	101820	X	96943	-0-	-4877 B	-0-	91629	3	353	4	N	4510	4508	1	38	8	629
							4961	9									
10	104811	X	102109	-0-	-2702 B	-0-	97039	3	270	4	N	4364	4297	1	28	8	668
							4800	9									
11	101820	X	93350	-0-	-8470 B	-0-	88559	3	230	4	N	4146	4242	1	27	8	545
							4561	9									
12	105214	X	93207	-0-	-12007 B	-0-	88553	3	170	4	N	4076	4442	1	20	8	159
							4484	9									
01	108283	X	88785	-0-	-19498 B	-0-	83477	3	923	4	N	3986	3835	1	7	8	303
							4385	9									
02	92232	X	76954	-0-	-15278 B	-0-	71580	3	1578	4	N	3451	3374	1	23	8	357
							3796	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53040	X	46743	-0-	-6297 B	-0-	44526	3	2217	9	Y	2015	2126	0			245
10	54808	X	45842	-0-	-8966 B	-0-	43455	3	2387	9	Y	2170	1985	0			430
11	52260	X	41979	-0-	-10281 B	-0-	39516	3	2463	9	Y	2239	2232	0	15	8	422
12	54002	X	45802	-0-	-8200 B	-0-	43199	3	2603	9	Y	2366	2611	0			177
01	48918	X	46123	-0-	-2795 B	-0-	43700	3	2423	9	Y	2203	2141	0			239
02	43624	X	39552	-0-	-4072 B	-0-	37558	3	1994	9	Y	1813	1832	0	13	8	207

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47130	X	43477	-0-	-3653 B	-0-	41152	3	214	4	N	1919	1811	1	21	8	546
							2111	9									
10	48701	X	43889	-0-	-4812 B	-0-	41800	3	86	4	N	1821	1658	1	17	8	692
							2003	9									
11	46110	X	39796	-0-	-6314 B	-0-	37530	3	384	4	N	1711	2004	1	38	8	361
							1882	9									
12	46593	X	44284	-0-	-2309 B	-0-	40862	3	279	4	N	2857	2949	1	55	8	214
							3143	9									
01	44237	X	41553	-0-	-2684 B	-0-	39082	3	42	4	N	2208	2250	1	20	8	152
							2429	9									
02	39956	X	36371	-0-	-3585 B	-0-	34483	3	29	4	N	1690	1488	1	69	8	285
							1859	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26910	X	22882	-0-	-4028 B	-0-	21748	3	1	4	Y	1030	1051	0	12	8	148
							1133	9									
10	27466	X	20738	-0-	-6728 B	-0-	19553	3	1185	9	Y	1077	1151	0	7	8	67
11	25740	X	-0-	-0-	-25740 B	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
12	34605	X	34605	-0-	-0- B	-0-	31710	3	924	4	Y	1792	1711	0	8	8	73
							1971	9									
01	33773	X	33773	-0-	-0- B	-0-	31961	3	88	4	Y	1567	1514	0	5	8	121
							1724	9									
*02	23213	X	23213	-0-	-0- B	-0-	22316	3	106	4	Y	719	763	0			77
							791	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28260	X	23788	-0-	-4472 B	-0-	22287	3	1	4	Y	1364	1424	0			198
							1500	9									
10	28179	X	20793	-0-	-7386 B	-0-	19473	3	1320	9	Y	1200	1316	0	7	8	75
11	26460	X	-0-	-0-	-26460 B	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
12	40920	X	40920	-0-	-0- B	-0-	37450	3	724	4	Y	2496	2393	0			103
							2746	9									
01	40433	X	40433	-0-	-0- B	-0-	37542	3	50	4	Y	2583	2486	0			200
							2841	9									
02	22204	X	21938	-0-	-266 B	-0-	20519	3	74	4	Y	1223	1291	0			132
							1345	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	7785	-0-	-2445 B	-0-	7721	3	64	9	N	58	200	5	1	8	215
10	9207	X	242	-0-	-8965 B	-0-	241	3	1	9	N	1	1	8			215
11	8910	X	-0-	-0-	-8910 B	-0-					N	-0-					215
12	7967	X	-0-	-0-	-7967 B	-0-					N	-0-					215
01	8060	X	1407	-0-	-6653 B	-0-	1385	3	22	9	N	20					235
*02	17514	X	17514	-0-	-0- B	-0-	17391	3	123	9	N	112	2	8			345

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
09	97170	X	80827	-0-	-16343 B	-0-	75446	3	1021	4	N	3964	4053	1	36	8	455
							4360	9									
10	100409	X	85957	-0-	-14452 B	-0-	81638	3	344	4	N	3614	3602	1	26	8	441
							3975	9									
11	97170	X	82189	-0-	-14981 B	-0-	77144	3	869	4	N	3796	3617	1	26	8	594
							4176	9									
12	97597	X	97597	-0-	-0- B	-0-	91914	3	734	4	N	4499	4936	1	20	8	137
							4949	9									
01	94829	X	92982	-0-	-1847 B	-0-	87537	3	557	4	N	4444	4282	1	6	8	293
							4888	9									
02	77644	X	75335	-0-	-2309 B	-0-	71284	3	202	4	N	3499	3345	1	23	8	424
							3849	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69570	X	59155	-0-	-10415 B	-0-	55076	3	4079	9	N	3708	3742	1	85	8	374
10	70897	X	62489	-0-	-8408 B	-0-	58510	3	1	4	N	3616	3483	1	128	8	379
							3978	9									
11	64590	X	57018	-0-	-7572 B	-0-	53521	3	7	4	N	3173	3294	1	49	8	209
							3490	9									
12	65751	X	61367	-0-	-4384 B	-0-	57625	3	80	4	N	3329	3377	1	24	8	137
							3662	9									
01	60760	X	59634	-0-	-1126 B	-0-	55636	3	328	4	N	3336	3142	1	7	8	324
							3670	9									
02	54880	X	51700	-0-	-3180 B	-0-	48127	3	340	4	N	2939	2789	1	31	8	443
							3233	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102660	X	94586	-0-	-8074 B	-0-	87182	3	1132	4	N	5702	5458	1	62	8	804
							6272	9									
10	106082	X	100242	-0-	-5840 B	-0-	92980	3	738	4	N	5931	6021	1	45	8	669
							6524	9									
11	102660	X	95142	-0-	-7518 B	-0-	87464	3	1321	4	N	5779	5807	1	47	8	594
							6357	9									
12	106082	X	95444	-0-	-10638 B	-0-	88105	3	826	4	N	5921	6182	1	32	8	301
							6513	9									
01	109430	X	96236	-0-	-13194 B	-0-	88858	3	827	4	N	5955	5683	1	13	8	560
							6551	9									
02	88984	X	84756	-0-	-4228 B	-0-	78997	3	154	4	N	5095	4992	1	41	8	622
							5605	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101400	X	92570	-0-	-8830 B	-0-	88623	3	1090	4	N	2597	2546	1	26	8	527
							2857	9									
10	104780	X	92029	-0-	-12751 B	-0-	88238	3	999	4	N	2538	2412	1	17	8	636
							2792	9									
11	98970	X	84238	-0-	-14732 B	-0-	80574	3	1047	4	N	2379	2408	1	17	8	590
							2617	9									
12	97743	X	82214	-0-	-15529 B	-0-	79040	3	605	4	N	2335	2586	1	11	8	328
							2569	9									
01	95666	X	79971	-0-	-15695 B	-0-	77027	3	489	4	N	2232	2049	1	4	8	507
							2455	9									
02	86408	X	69157	-0-	-17251 B	-0-	66532	3	609	4	N	1833	2039	1	13	8	288
							2016	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
09	87390	X	71040	-0-	-16350 B	-0-	67913	3	454	4	N	2430	2506	1	19	8	524
							2673	9									
10	90303	X	71216	-0-	-19087 B	-0-	68440	3	73	4	N	2457	2482	1	13	8	486
							2703	9									
11	82950	X	65084	-0-	-17866 B	-0-	62301	3	86	4	N	2452	2480	1	11	8	447
							2697	9									
12	79856	X	64054	-0-	-15802 B	-0-	61401	3	2653	9	N	2412	2667	1	9	8	183
01	78771	X	61818	-0-	-16953 B	-0-	59060	3	323	4	N	2214	2208	1	4	8	185
							2435	9									
02	66304	X	53499	-0-	-12805 B	-0-	51577	3	1922	9	N	1747	1741	1	11	8	180

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83790	X	73913	-0-	-9877 B	-0-	63918	3	459	4	N	8669	8572	1	53	8	256
							9536	9									
10	82708	X	71223	-0-	-11485 B	-0-	63293	3	7930	9	N	7209	7123	1	41	8	301
11	80040	X	65699	-0-	-14341 B	-0-	58639	3	7060	9	N	6418	6373	1	40	8	306
12	80073	X	61280	-0-	-18793 B	-0-	54472	3	257	4	N	5955	6085	1	26	8	150
							6551	9									
01	78306	X	60815	-0-	-17491 B	-0-	54334	3	6481	9	N	5892	5904	1	10	8	128
02	68992	X	51033	-0-	-17959 B	-0-	45581	3	5452	9	N	4956	4896	1	35	8	153

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88320	X	43955	-0-	-44365 B	-0-	34216	3	1028	4	Y	7919	7949	0	102	8	141
							8711	9									
10	56372	X	56372	-0-	-0- B	-0-	47902	3	328	4	Y	7402	7321	0	35	8	187
							8142	9									
11	65003	X	65003	-0-	-0- B	-0-	56157	3	886	4	Y	7236	7303	0	43	8	77
							7960	9									
12	66448	X	66448	-0-	-0- B	-0-	60281	3	223	4	Y	5404	5410	0	29	8	42
							5944	9									
01	75597	X	75597	-0-	-0- B	-0-	67182	3	340	4	Y	7341	7297	0	15	8	71
							8075	9									
*02	64479	X	64479	-0-	-0- B	-0-	57188	3	1072	4	Y	5654	5557	0	52	8	116
							6219	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44100	X	39278	-0-	-4822 B	-0-	36146	3	3132	9	N	2847	2585	1	20	8	816
10	45570	X	39395	-0-	-6175 B	-0-	36260	3	3135	9	N	2850	2981	1	14	8	671
11	42780	X	38802	-0-	-3978 B	-0-	35352	3	294	4	N	2869	2806	1	14	8	720
							3156	9									
12	42687	X	41376	-0-	-1311 B	-0-	38142	3	3234	9	N	2940	3167	1	9	8	484
01	41349	X	41349	-0-	-0- B	-0-	38066	3	79	4	N	2913	2784	1	4	8	609
							3204	9									
02	36652	X	32752	-0-	-3900 B	-0-	30161	3	95	4	N	2269	2577	1	13	8	288
							2496	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25320	X	20624	-0-	-4696 B	-0-	17926	3	2698	9	N	2453	2913	1	26	8	168
10	24800	X	21671	-0-	-3129 B	-0-	18061	3	3610	9	N	3282	3115	1	18	8	317
11	22950	X	19958	-0-	-2992 B	-0-	16901	3	157	4	N	2636	2526	1	19	8	408
							2900	9									
12	22258	X	21059	-0-	-1199 B	-0-	18089	3	2970	9	N	2700	2985	1	12	8	111
01	22258	X	20031	-0-	-2227 B	-0-	17126	3	59	4	N	2587	2510	1	5	8	183
							2846	9									
02	19572	X	18034	-0-	-1538 B	-0-	15383	3	57	4	N	2358	2321	1	17	8	203
							2594	9									

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
09	89400	X	64017	-0-	-25383 B	-0-	1	1	54645	3	N	7510	7533	1	52	8	375
							1110	4	8261	9							
10	92380	X	69220	-0-	-23160 B	-0-	64832	3	506	4	N	3529	3546	1	41	8	317
							3882	9									
11	82950	X	65690	-0-	-17260 B	-0-	57916	3	24	4	N	7045	6897	1	40	8	425
							7750	9									
12	74152	X	64579	-0-	-9573 B	-0-	57184	3	17	4	N	6707	6922	1	27	8	183
							7378	9									
01	73377	X	63430	-0-	-9947 B	-0-	56176	3	73	4	N	6528	6394	1	14	8	303
							7181	9									
02	62524	X	55541	-0-	-6983 B	-0-	48161	3	1333	4	N	5497	5425	1	45	8	330
							6047	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123780	X	104204	-0-	-19576 B	-0-	98063	3	1319	4	N	4384	4235	1	51	8	562
							4822	9									
10	127906	X	113767	-0-	-14139 B	-0-	108140	3	605	4	N	4565	4641	1	44	8	442
							5022	9									
11	122850	X	104721	-0-	-18129 B	-0-	98364	3	1575	4	N	4347	4176	1	46	8	567
							4782	9									
12	121644	X	110185	-0-	-11459 B	-0-	103670	3	1961	4	N	4140	4400	1	33	8	274
							4554	9									
01	120125	X	108054	-0-	-12071 B	-0-	103151	3	505	4	N	3998	3968	1	11	8	293
							4398	9									
02	102760	X	94760	-0-	-8000 B	-0-	90224	3	466	4	N	3700	3644	1	39	8	310
							4070	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193920	X	150607	-0-	-43313 B	-0-	139699	3	3265	4	N	6948	7422	1	56	8	197
							7643	9									
10	186186	X	162241	-0-	-23945 B	-0-	150954	3	2729	4	N	7780	7476	1	43	8	458
							8558	9									
11	176400	X	152947	-0-	-23453 B	-0-	139981	3	5381	4	N	6895	6518	1	44	8	791
							7585	9									
12	169632	X	153854	-0-	-15778 B	-0-	142144	3	4934	4	N	6160	6819	1	32	8	100
							6776	9									
01	169632	X	154464	-0-	-15168 B	-0-	146086	3	1263	4	N	6468	6157	1	11	8	400
							7115	9									
02	146552	X	135983	-0-	-10569 B	-0-	128879	3	985	4	N	5563	5584	1	40	8	339
							6119	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45900 X	32360	-0-	-13540 B	-0-	29983	3	2377	9	Y	2161	2110	0	18	8	374
10	43555 X	20452	-0-	-23103 B	-0-	19087	3	1365	9	Y	1241	1529	0	7	8	79
11	39030 X	-0-	-0-	-39030 B	-0-					Y	-0-					79
12	38223 X	13974	-0-	-24249 B	-0-	12853	3	1121	9	Y	1019	1034	0	15	8	49
01	32426 X	30816	-0-	-1610 B	-0-	29223	3	1593	9	Y	1448	1411	0	9	8	77
02	29288 X	23681	-0-	-5607 B	-0-	23042	3	639	9	Y	581	587	0	22	8	49

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

09	114750 X	96790	-0-	-17960 B	-0-	90394	3	1325	4	N	4610	4647	1	38	8	422
						5071	9									
10	118575 X	106870	-0-	-11705 B	-0-	100789	3	859	4	N	4747	4733	1	31	8	405
						5222	9									
11	114750 X	98432	-0-	-16318 B	-0-	92681	3	1080	4	N	4246	4162	1	31	8	458
						4671	9									
12	113832 X	106605	-0-	-7227 B	-0-	100749	3	949	4	N	4461	4719	1	21	8	179
						4907	9									
01	113832 X	101576	-0-	-12256 B	-0-	96228	3	636	4	N	4284	4146	1	8	8	309
						4712	9									
02	96516 X	83445	-0-	-13071 B	-0-	79625	3	175	4	N	3314	3328	1	24	8	271
						3645	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

09	37860 X	32554	-0-	-5306 B	-0-	27	1	25980	3	Y	4963	4586	1	37	8	1318
						1088	4	5459	9							
10	39122 X	32442	-0-	-6680 B	-0-	50	1	26179	3	Y	5040	5282	1	33	8	1043
						669	4	5544	9							
11	33930 X	29230	-0-	-4700 B	-0-	70	1	23610	3	Y	4502	4714	1	31	8	800
						598	4	4952	9							
12	33821 X	27166	-0-	-6655 B	-0-	74	1	21814	3	Y	4292	4482	1	22	8	588
						557	4	4721	9							
01	33821 X	25237	-0-	-8584 B	-0-	97	1	20730	3	Y	3844	3449	1	8	8	975
						182	4	4228	9							
02	30380 X	23537	-0-	-6843 B	-0-	72	1	19302	3	Y	3506	3685	1	26	8	770
						306	4	3857	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

09	94530 X	71045	-0-	-23485 B	-0-	66795	3	35	4	Y	3832	3821	0	33	8	412
						4215	9									
10	90148 X	72987	-0-	-17161 B	-0-	68585	3	4402	9	Y	4002	4006	0	19	8	389
11	82470 X	65507	-0-	-16963 B	-0-	61712	3	9	4	Y	3442	3389	0	21	8	421
						3786	9									
12	81220 X	72960	-0-	-8260 B	-0-	69123	3	3837	9	Y	3488	3685	0	16	8	208
01	76601 X	62643	-0-	-13958 B	-0-	59125	3	40	4	Y	3162	2960	0	6	8	404
						3478	9									
02	66304 X	55455	-0-	-10849 B	-0-	51873	3	146	4	Y	3124	3115	0	29	8	384
						3436	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156480 X	112416	-0-	-44064 B	-0-	106422	3	1315	4	N	4254	4430	1	42	8	393
						4679	9									
10	149296 X	121835	-0-	-27461 B	-0-	115402	3	1492	4	N	4492	4165	1	31	8	689
						4941	9									
11	133950 X	112155	-0-	-21795 B	-0-	105763	3	2370	4	N	3656	3860	1	30	8	455
						4022	9									
12	128526 X	120229	-0-	-8297 B	-0-	113690	3	2173	4	N	3969	4255	1	21	8	148
						4366	9									
01	128526 X	113315	-0-	-15211 B	-0-	108472	3	830	4	N	3648	3535	1	7	8	254
						4013	9									
02	110040 X	89515	-0-	-20525 B	-0-	85556	3	864	4	N	2814	2774	1	23	8	271
						3095	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

09	43710 X	31334	-0-	-12376 B	-0-	29222	3	119	4	N	1812	1945	1	20	8	570
						1993	9									
10	41974 X	21403	-0-	-20571 B	-0-	19695	3	1708	9	N	1553	1653	1	7	8	463
11	38340 X	-0-	-0-	-38340 B	-0-					N	-0-					463
12	37448 X	26790	-0-	-10658 B	-0-	25396	3	155	4	N	1126	1178	1	34	8	377
						1239	9									
01	33170 X	30459	-0-	-2711 B	-0-	28540	3	384	4	N	1395	1497	1	10	8	265
						1535	9									
02	29232 X	25965	-0-	-3267 B	-0-	24495	3	1470	9	N	1336	1162	1	27	8	412

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

09	56910 X	43969	-0-	-12941 B	-0-	40515	3	3454	9	Y	3140	3224	0	21	8	544
10	54963 X	28109	-0-	-26854 B	-0-	25985	3	2124	9	Y	1931	2342	0	10	8	123
11	48960 X	-0-	-0-	-48960 B	-0-					Y	-0-					123
12	54979 X	54979	-0-	-0- B	-0-	48763	3	6216	9	Y	5651	5479	0	19	8	276
01	69757 X	69757	-0-	-0- B	-0-	64424	3	5333	9	Y	4848	4857	0	7	8	260
02	40404 X	36915	-0-	-3489 B	-0-	34267	3	2648	9	Y	2407	2438	0	22	8	207

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

09	109560 X	98865	-0-	-10695 B	-0-	81936	3	2238	4	N	13355	13526	1	88	8	595
						14691	9									
10	113212 X	101470	-0-	-11742 B	-0-	85730	3	1183	4	N	13234	13522	1	67	8	240
						14557	9									
11	109560 X	95286	-0-	-14274 B	-0-	80362	3	794	4	N	12845	12782	1	68	8	235
						14130	9									
12	112685 X	91388	-0-	-21297 B	-0-	78154	3	59	4	N	11977	11829	1	46	8	337
						13175	9									
01	100471 X	90635	-0-	-9836 B	-0-	76474	3	504	4	N	12415	12533	1	24	8	195
						13657	9									
02	90748 X	77851	-0-	-12897 B	-0-	66431	3	310	4	N	10100	9936	1	55	8	304
						11110	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

09	54000 X	39604	-0-	-14396 B	-0-	37130	3	2474	9	Y	2249	2410	0	18	8	389
10	51181 X	25751	-0-	-25430 B	-0-	24071	3	1680	9	Y	1527	1811	0	7	8	98
11	46050 X	-0-	-0-	-46050 B	-0-					Y	-0-					98
12	83127 X	83127	-0-	-0- B	-0-	77125	3	6002	9	Y	5456	5278	0	9	8	267
01	112063 X	112063	-0-	-0- B	-0-	102680	3	9383	9	Y	8530	8334	0	5	8	458
*02	53420 X	53420	-0-	-0- B	-0-	49544	3	3876	9	Y	3524	3660	0	18	8	304

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107280	X	92992	-0-	-14288 B	-0-	72445	3	3396	4	N	15592	15490	1	82	8	736
							17151	9									
10	110856	X	82224	-0-	-28632 B	-0-	74484	3	687	4	N	6412	6934	1	61	8	153
							7053	9									
11	105210	X	88150	-0-	-17060 B	-0-	72601	3	15549	9	N	14135	14009	1	62	8	217
12	108562	X	83434	-0-	-25128 B	-0-	68284	3	129	4	N	13655	13576	1	42	8	254
							15021	9									
01	94364	X	83214	-0-	-11150 B	-0-	68059	3	535	4	N	13291	13303	1	16	8	226
							14620	9									
02	85232	X	72466	-0-	-12766 B	-0-	57896	3	1752	4	N	11653	11503	1	50	8	326
							12818	9									

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
09	115020	X	106852	-0-	-8168 B	-0-	88413	3	958	4	N	15892	16407	1	96	8	436
							17481	9									
10	115506	X	105343	-0-	-10163 B	-0-	87636	3	510	4	N	15634	15663	1	83	8	324
							17197	9									
11	108810	X	98680	-0-	-10130 B	-0-	80308	3	2595	4	N	14343	14071	1	72	8	524
							15777	9									
12	110422	X	101761	-0-	-8661 B	-0-	86440	3	61	4	N	13873	14124	1	52	8	221
							15260	9									
01	102207	X	96947	-0-	-5260 B	-0-	83505	3	30	4	N	12193	12149	1	19	8	246
							13412	9									
02	92316	X	87240	-0-	-5076 B	-0-	75116	3	12124	9	N	11022	10844	1	72	8	352

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103350	X	96517	-0-	-6833 B	-0-	79686	3	1137	4	N	14267	14842	1	97	8	730
							15694	9									
10	106795	X	93983	-0-	-12812 B	-0-	78912	3	598	4	N	13157	13445	1	71	8	371
							14473	9									
11	103350	X	89472	-0-	-13878 B	-0-	75334	3	4	4	N	12849	12676	1	68	8	476
							14134	9									
12	103168	X	91265	-0-	-11903 B	-0-	78067	3	13198	9	N	11998	12147	1	48	8	279
01	90425	X	90425	-0-	-0- B	-0-	77854	3	12571	9	N	11428	11372	1	17	8	318
*02	84985	X	84985	-0-	-0- B	-0-	73594	3	11391	9	N	10355	10149	1	64	8	460

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102690	X	90767	-0-	-11923 B	-0-	79706	3	1240	4	N	8928	8885	1	76	8	591
							9821	9									
10	106113	X	102186	-0-	-3927 B	-0-	91581	3	588	4	N	9106	8918	1	60	8	719
							10017	9									
11	98940	X	87449	-0-	-11491 B	-0-	78303	3	944	4	N	7456	7683	1	60	8	432
							8202	9									
12	102238	X	86709	-0-	-15529 B	-0-	78122	3	70	4	N	7743	7787	1	41	8	347
							8517	9									
01	102238	X	82776	-0-	-19462 B	-0-	74285	3	367	4	N	7385	7353	1	15	8	364
							8124	9									
02	92288	X	67175	-0-	-25113 B	-0-	60392	3	258	4	N	5932	5769	1	52	8	475
							6525	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174090	X	143038	-0-	-31052 B	-0-	112288	3	3994	4	N	24324	24466	1	136	8	355
							26756	9									
10	179893	X	154152	-0-	-25741 B	-0-	123211	3	3091	4	N	25318	25243	1	109	8	321
							27850	9									
11	137430	X	136813	-0-	-617 B	-0-	112306	3	321	4	N	21987	21457	1	111	8	740
							24186	9									
12	147808	X	106816	-0-	-40992 B	-0-	86838	3	1420	4	N	16871	17372	1	58	8	181
							18558	9									
01	153853	X	145203	-0-	-8650 B	-0-	116134	3	5113	4	N	21778	21593	1	28	8	338
							23956	9									
02	138964	X	125970	-0-	-12994 B	-0-	103663	3	3170	4	N	17397	17258	1	97	8	380
							19137	9									

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
*07	139748	X	116963	-0-	-22785 B	-0-	107836	3	2306	4	N	6201	6052	1	19	8	973
							6821	9									
08	126914	X	94360	-0-	-32554 B	-0-	87596	3	1401	4	N	4875	4728	1	51	8	1069
							5363	9									
09	122820	X	120834	-0-	-1986 B	-0-	112820	3	1792	4	N	5656	5749	1	39	8	937
							6222	9									
10	126914	X	117404	-0-	-9510 B	-0-	108268	3	3188	4	N	5407	5550	1	25	8	769
							5948	9									
11	120600	X	106142	-0-	-14458 B	-0-	94528	3	6086	4	N	5025	5178	1	25	8	591
							5528	9									
12	124868	X	103491	-0-	-21377 B	-0-	97951	3	83	4	N	4961	4838	1	18	8	696
							5457	9									
01	124868	X	96835	-0-	-28033 B	-0-	91406	3	281	4	N	4680	4598	1	6	8	772
							5148	9									
02	112784	X	90400	-0-	-22384 B	-0-	85311	3	599	4	N	4082	4390	1	22	8	442
							4490	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184110	X	157006	-0-	-27104 B	-0-	144685	3	4159	4	N	7420	7383	1	60	8	1122
							8162	9									
10	167400	X	160235	-0-	-7165 B	-0-	149386	3	3010	4	N	7126	6984	1	43	8	1221
							7839	9									
11	164880	X	146635	-0-	-18245 B	-0-	133868	3	5773	4	N	6358	6880	1	44	8	655
							6994	9									
12	170376	X	137865	-0-	-32511 B	-0-	128364	3	2774	4	N	6115	5962	1	29	8	779
							6727	9									
01	167028	X	132883	-0-	-34145 B	-0-	125351	3	1156	4	N	5796	5919	1	10	8	646
							6376	9									
02	146552	X	117520	-0-	-29032 B	-0-	110822	3	1152	4	N	5042	5138	1	34	8	516
							5546	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134250	X	49211	-0-	-85039 B	-0-	37800	3	124	4	N	10261	9720	1	103	8	1606
							11287	9									
10	122371	X	122371	-0-	-0- B	-0-	93016	3	2030	4	N	24841	25285	1	103	8	1059
							27325	9									
11	161829	X	161829	-0-	-0- B	-0-	120297	3	6068	4	N	32240	31413	1	139	8	1747
							35464	9									
12	162636	X	162636	-0-	-0- B	-0-	124421	3	3015	4	N	32000	31903	1	103	8	1741
							35200	9									
01	164331	X	152556	-0-	-11775 B	-0-	118878	3	1435	4	N	29312	29518	1	33	8	1502
							32243	9									
02	148428	X	138327	-0-	-10101 B	-0-	108277	3	1732	4	N	25744	23240	0	3129	1	759
							28318	9					118	8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260293 X	260293	-0-	-0- B	-0-	241961	3	18332	9	N	16665	17178	1	112	8	194
10	250560 X	250560	-0-	-0- B	-0-	231769	3	18791	9	N	17083	16438	1	77	8	762
11	217769 X	217769	-0-	-0- B	-0-	202063	3	5	4	N	14274	14565	1	70	8	401
						15701	9									
12	191537 X	191537	-0-	-0- B	-0-	177306	3	380	4	N	12592	12464	1	42	8	487
						13851	9									
01	280922 X	176141	-0-	-104781 B	-0-	163218	3	221	4	N	11547	11659	1	15	8	360
						12702	9									
02	242928 X	124178	-0-	-118750 B	-0-	114635	3	117	4	N	8569	8527	1	40	8	362
						9426	9									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

09	142129 X	142129	-0-	-0- B	-0-	130594	3	956	4	N	9617	9721	1	68	8	278
						10579	9									
10	138338 X	138338	-0-	-0- B	-0-	126996	3	708	4	N	9667	9485	1	44	8	416
						10634	9									
11	123773 X	123773	-0-	-0- B	-0-	113430	3	860	4	N	8621	8591	1	46	8	400
						9483	9									
12	114507 X	114507	-0-	-0- B	-0-	105292	3	601	4	N	7831	7914	1	28	8	289
						8614	9									
01	141081 X	126281	-0-	-14800 B	-0-	116760	3	532	4	N	8172	8067	1	11	8	383
						8989	9									
02	127428 X	112454	-0-	-14974 B	-0-	104644	3	295	4	N	6832	6726	1	39	8	450
						7515	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8848 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	2123	-0-	2123 B	2123	1781	3	342	9	N	311	25	1	35	8	251
02	14B2 EXT	127394	-0-	127394 B	129517	103796	3	952	4	N	20587	20335	1	12	8	491
						22646	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

09	64242 X	64242	-0-	-0- B	-0-	52857	3	803	4	Y	9620	10377	0			174
						10582	9									
10	91002 X	91002	-0-	-0- B	-0-	76450	3	595	4	Y	12688	12458	0	83	8	321
						13957	9									
11	96618 X	96618	-0-	-0- B	-0-	81305	3	1335	4	Y	12707	12801	0	92	8	135
						13978	9									
12	73947 X	73947	-0-	-0- B	-0-	61916	3	349	4	Y	10620	10621	0	51	8	83
						11682	9									
01	91016 X	86980	-0-	-4036 B	-0-	74376	3	284	4	Y	11200	11154	0	20	8	109
						12320	9									
02	90188 X	68755	-0-	-21433 B	-0-	58349	3	901	4	Y	8641	8504	0	68	8	178
						9505	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126161 X	126161	-0-	-0- B	-0-	104317	3	1386	4	Y	18598	19315	0			336
						20458	9									
10	139698 X	139698	-0-	-0- B	-0-	116403	3	752	4	Y	20494	20204	0	107	8	519
						22543	9									
11	90854 X	90854	-0-	-0- B	-0-	76690	3	1147	4	Y	11834	12143	0	84	8	126
						13017	9									
12	111060 X	111060	-0-	-0- B	-0-	93161	3	499	4	Y	15818	15751	0	70	8	123
						17400	9									
01	143273 X	143273	-0-	-0- B	-0-	123317	3	466	4	Y	17718	17643	0	26	8	172
						19490	9									
*02	129518 X	129518	-0-	-0- B	-0-	110938	3	1490	4	Y	15536	15296	0	91	8	321
						17090	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94713 X	94713	-0-	-0- B	-0-	73986	3	1737	4	Y	17264	17899	0			312
						18990	9									
10	90190 X	90190	-0-	-0- B	-0-	70797	3	679	4	Y	17013	16770	0	125	8	430
						18714	9									
11	97902 X	97902	-0-	-0- B	-0-	78138	3	1423	4	Y	16674	16795	0	132	8	177
						18341	9									
12	92614 X	92614	-0-	-0- B	-0-	74367	3	427	4	Y	16200	16174	0	77	8	126
						17820	9									
01	98394 X	98394	-0-	-0- B	-0-	80966	3	387	4	Y	15492	15439	0	29	8	150
						17041	9									
*02	90653 X	90653	-0-	-0- B	-0-	75131	3	1292	4	Y	12936	12717	0	103	8	266
						14230	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	633	-0-	633 B	633	579	3	2	4	N	47					47
						52	9									
02	SHUT IN	97965	-0-	97965 B	98598	76790	3	532	4	N	18766	17926	1	147	8	740
						20643	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126474 X	126474	-0-	-0- B	-0-	96933	3	3218	4	N	23930	23610	1	85	8	924
						26323	9									
10	126986 X	126986	-0-	-0- B	-0-	99049	3	2362	4	N	23250	23001	1	87	8	1086
						25575	9									
11	113570 X	113570	-0-	-0- B	-0-	87493	3	4022	4	N	20050	20545	1	83	8	508
						22055	9									
12	124297 X	124297	-0-	-0- B	-0-	95768	3	6828	4	N	19728	19136	1	62	8	1038
						21701	9									
01	131796 X	131796	-0-	-0- B	-0-	109714	3	999	4	N	19166	19657	1	25	8	522
						21083	9									
*02	109297 X	109297	-0-	-0- B	-0-	90009	3	2190	4	N	15544	15468	1	79	8	519
						17098	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	232717	X	98625	-0-	-134092 B	-0-	83440	3	8	4	Y	13797	14108	0	7	8	192
							15177	9									
10	119866	X	119866	-0-	-0- B	-0-	100602	3	1169	4	Y	16450	16268	0	88	8	286
							18095	9									
11	115603	X	115603	-0-	-0- B	-0-	98220	3	535	4	Y	15316	15281	0	82	8	239
							16848	9									
12	114653	X	114653	-0-	-0- B	-0-	98892	3	10	4	Y	14319	14186	0	59	8	313
							15751	9									
01	126343	X	126343	-0-	-0- B	-0-	108792	3	3	4	Y	15953	16048	0	23	8	195
							17548	9									
*02	123192	X	123192	-0-	-0- B	-0-	107016	3	4	4	Y	14702	14451	0	82	8	364
							16172	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

09	238969	X	85386	-0-	-153583 B	-0-	66951	3	8	4	Y	16752	17243	0	7	8	233
							18427	9									
10	96985	X	96985	-0-	-0- B	-0-	75652	3	896	4	Y	18579	18389	0	100	8	323
							20437	9									
11	91276	X	91276	-0-	-0- B	-0-	72015	3	433	4	Y	17116	17079	0	93	8	267
							18828	9									
12	84385	X	84385	-0-	-0- B	-0-	67687	3	9	4	Y	15172	15042	0	66	8	331
							16689	9									
01	101145	X	101145	-0-	-0- B	-0-	83431	3	4	4	Y	16100	16209	0	25	8	197
							17710	9									
*02	93464	X	93464	-0-	-0- B	-0-	78336	3	6	4	Y	13747	13513	0	91	8	340
							15122	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

09	310218	X	129832	-0-	-180386 B	-0-	108726	3	8	4	Y	19180	19616	0	7	8	266
							21098	9									
10	140534	X	140534	-0-	-0- B	-0-	116444	3	1361	4	Y	20663	20452	0	117	8	360
							22729	9									
11	133788	X	133788	-0-	-0- B	-0-	116640	3	690	4	Y	14962	14978	0	111	8	233
							16458	9									
12	135749	X	135749	-0-	-0- B	-0-	118690	3	13	4	Y	15496	15324	0	67	8	338
							17046	9									
01	149335	X	149335	-0-	-0- B	-0-	130223	3	3	4	Y	17372	17472	0	26	8	212
							19109	9									
*02	142388	X	142388	-0-	-0- B	-0-	126511	3	5	4	Y	14429	14192	0	92	8	357
							15872	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

09	196200	X	125792	-0-	-70408 B	-0-	103648	3	681	4	N	19512	19580	1	95	8	516
							21463	9									
10	145148	X	145148	-0-	-0- B	-0-	121099	3	171	4	N	21707	21675	1	85	8	463
							23878	9									
11	143019	X	143019	-0-	-0- B	-0-	120342	3	974	4	N	19730	19783	1	103	8	307
							21703	9									
12	123319	X	123319	-0-	-0- B	-0-	105209	3	169	4	N	16310	16294	1	70	8	253
							17941	9									
01	127786	X	127786	-0-	-0- B	-0-	110468	3	9	4	N	15735	15703	1	27	8	258
							17309	9									
*02	113340	X	113340	-0-	-0- B	-0-	97942	3	3	4	N	13995	13579	1	104	8	570
							15395	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		63251	-0-	63251 B	63251	47882	3	3229	4	Y	11036	9356	1	173	8	1507
							12140	9									
*10	184825	X	121574	-0-	-63251 B	-0-	98021	3	234	4	Y	21199	21864	1	203	8	639
							23319	9									
11	198825	X	198825	-0-	-0- B	-0-	163914	3	569	4	Y	31220	30695	1	272	8	892
							34342	9									
12	293282	X	293282	-0-	-0- B	-0-	243217	3	1668	4	Y	43997	44061	1	199	8	629
							48397	9									
01	314005	X	314005	-0-	-0- B	-0-	260369	3	1217	4	Y	47654	47715	1	74	8	494
							52419	9									
*02	259492	X	259492	-0-	-0- B	-0-	213483	3	969	4	Y	40945	13343	0	27049	1	790
							45040	9					257	8			

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

*09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	75158	-0-	75158 B	75158	43	1	66940	3		Y	7395	6948	0	18	8	429
						40	4	8135	9								
02	SHUT IN	129222	-0-	129222 B	204380	62	1	114580	3		Y	13157	12999	0	115	8	472
						107	4	14473	9								

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 10107 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	48799	-0-	48799 B	48799	47	1	43497	3		Y	4738	4451	0	12	8	275
						43	4	5212	9								
02	SHUT IN	124445	-0-	124445 B	173244	59	1	110527	3		Y	12507	12224	0	109	8	449
						101	4	13758	9								

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10408 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	120101	-0-	120101 B	120101	81	1	114264	3		Y	5165	4853	0	13	8	299
						74	4	5682	9								
02	SHUT IN	214403	-0-	214403 B	334504	108	1	198783	3		Y	13933	13611	0	121	8	500
						186	4	15326	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	49255	-0-	49255	B	49255	52	1	45639	3	Y	3196	3003	0	8	8	185
							48	4	3516	9							
02	SHUT IN	134724	-0-	134724	B	183979	65	1	123906	3	Y	9674	9428	0	84	8	347
							112	4	10641	9							

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	135925	-0-	135925	B	135925	115	1	127741	3	Y	7241	6803	0	18	8	420
							104	4	7965	9							
02	SHUT IN	217369	-0-	217369	B	353294	110	1	201353	3	Y	14289	14071	0	125	8	513
							188	4	15718	9							

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	20863	-0-	20863	B	20863	14723	3	377	4	N	5239	4095	1	18	8	1126
							5763	9									
12	0	151141	-0-	151141	B	172004	109191	3	1799	4	N	36501	36153	1	49	8	1425
							40151	9									
*01	339702 X	167698	-0-	-172004	B	-0-	129209	3	465	4	N	34567	34898	1	18	8	1076
							38024	9									
*02	152040 X	152040	-0-	-0-	B	-0-	121022	3	35	4	N	28166	28449	1	62	8	731
							30983	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20220 X	18419	-0-	-1801	B	-0-	17474	3	945	9	N	859	1116	1			344
10	20894 X	15878	-0-	-5016	B	-0-	14771	3	267	4	N	764	561	1			547
							840	9									
11	19920 X	16318	-0-	-3602	B	-0-	15276	3	174	4	N	789	547	1			789
							868	9									
12	20584 X	14115	-0-	-6469	B	-0-	13217	3	107	4	N	719	742	1			766
							791	9									
01	8904 X	8904	-0-	-0-	B	-0-	8294	3	115	4	N	450	734	1			482
							495	9									
02	15512 X	53	-0-	-15459	B	-0-	53	3			N	-0-					482

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12467 X	12467	-0-	-0-	B	-0-	780	1	11112	3	N	523	537	1			693
							575	9									
10	12784 X	12784	-0-	-0-	B	-0-	930	1	11283	3	N	450	731	1			412
							76	4	495	9							
11	11982 X	11982	-0-	-0-	B	-0-	900	1	10560	3	N	428	376	1			464
							51	4	471	9							
12	10084 X	10084	-0-	-0-	B	-0-	840	1	8641	3	N	381	366	1			479
							184	4	419	9							
01	11355 X	11355	-0-	-0-	B	-0-	900	1	9938	3	N	382	372	1			489
							97	4	420	9							
02	11648 X	9967	-0-	-1681	B	-0-	615	1	6489	3	N	303	379	1			413
							2530	4	333	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6729 X	6729	-0-	-0- B	-0-	6069 3	40 4	N	564	1089 1	1 8	273
						620 9						
10	6749 X	6749	-0-	-0- B	-0-	6141 3	608 9	N	553	371 1		455
11	6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	5968 3	600 9	N	545	1 8		999
12	6262 X	2442	-0-	-3820 B	-0-	2205 3	237 9	N	215	731 1	8 8	475
01	3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	180 1	3444 3	N	320			795
						352 9						
02	5264 X	522	-0-	-4742 B	-0-	8 1	450 3	N	58			853
						64 9						

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

09	5370 X	2074	-0-	-3296 B	-0-	1943 3	131 9	Y	119	183 1		344
10	5549 X	4262	-0-	-1287 B	-0-	4105 3	19 4	Y	125			469
						138 9						
11	5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	5178 3	110 4	Y	407	375 1		501
						448 9						
12	5549 X	5430	-0-	-119 B	-0-	4824 3	297 4	Y	281	377 1	3 8	402
						309 9						
01	5254 X	5254	-0-	-0- B	-0-	4686 3	246 4	Y	293	185 1		510
						322 9						
02	5264 X	4390	-0-	-874 B	-0-	3436 3	690 4	Y	240	381 1		369
						264 9						

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

09	12450 X	10889	-0-	-1561 B	-0-	10295 3	594 9	Y	540	566 1		546
10	12276 X	10818	-0-	-1458 B	-0-	10171 3	39 4	Y	553	565 1		534
						608 9						
11	11070 X	-0-	-0-	-11070 B	-0-			Y	3	190 1	1 8	346
12	11439 X	-0-	-0-	-11439 B	-0-			Y	5	194 1		157
01	11941 X	11941	-0-	-0- B	-0-	9339 3	2301 4	Y	274	409 1		22
						301 9						
02	10164 X	4808	-0-	-5356 B	-0-	4491 3	195 4	Y	111	128 1		5
						122 9						

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

09	12780 X	1881	-0-	-10899 B	-0-	1835 3	46 9	Y	42			567
10	13206 X	1908	-0-	-11298 B	-0-	1908 3		Y	-0-			567
11	12540 X	1720	-0-	-10820 B	-0-	1672 3	48 9	Y	44			611
12	11718 X	1833	-0-	-9885 B	-0-	1796 3	37 9	Y	34	371 1		274
01	1658 X	1658	-0-	-0- B	-0-	1622 3	36 9	Y	33			307
02	1764 X	995	-0-	-769 B	-0-	940 3	55 9	Y	50	6 8		351

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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

09	11700 X	8355	-0-	-3345 B	-0-	900	1	5890	3	N	1423	2210	1			336
						1565	9									
10	14694 X	8919	-0-	-5775 B	-0-	860	1	6073	3	N	1624	930	1			1030
						200	4	1786	9							
11	14220 X	6971	-0-	-7249 B	-0-	640	1	4975	3	N	1233	1567	1	1	8	695
						1356	9									
12	14694 X	8221	-0-	-6473 B	-0-	933	1	4692	3	N	1378	1343	1	12	8	718
						1080	4	1516	9							
01	7330 X	7330	-0-	-0- B	-0-	810	1	5080	3	N	1309	784	1	2	8	1241
						1440	9									
02	8064 X	6584	-0-	-1480 B	-0-	720	1	4486	3	N	1109	1411	1	3	8	936
						158	4	1220	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

09	99300 X	90188	-0-	-9112 B	-0-	30	1	84317	3	N	3128	2816	0	1	8	993
						2400	4	3441	9							
10	102610 X	81465	-0-	-21145 B	-0-	78481	3	2984	9	N	2713	2693	0			1013
11	99300 X	72229	-0-	-27071 B	-0-	69498	3	2731	9	N	2483	2822	0	2	8	672
12	102610 X	63671	-0-	-38939 B	-0-	60326	3	1025	4	N	2109	1583	0	10	8	1188
						2320	9									
01	60839 X	60839	-0-	-0- B	-0-	58394	3	2445	9	N	2223	2629	0	12	8	770
02	60508 X	58586	-0-	-1922 B	-0-	55318	3	824	4	N	2222	1883	0	6	8	1103
						2444	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

09	66510 X	39025	-0-	-27485 B	-0-	36709	3	2316	9	N	2105	2192	1	2	8	550
10	67208 X	42517	-0-	-24691 B	-0-	39296	3	3221	9	N	2928	2714	1	1	8	763
11	64320 X	4181	-0-	-60139 B	-0-	3896	3	285	9	N	259	325	1			697
12	66464 X	13516	-0-	-52948 B	-0-	11058	3	1315	4	Y	1039	1249	1	26	8	461
						1143	9									
01	30907 X	30907	-0-	-0- B	-0-	23562	3	5397	4	Y	1771	2066	1	9	8	157
						1948	9									
02	38416 X	31305	-0-	-7111 B	-0-	26838	3	3042	4	Y	1295	1317	1	1	8	134
						1425	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

09	37200 X	26616	-0-	-10584 B	-0-	24487	3	505	4	N	1476	1294	1	3	8	571
						1624	9									
10	30845 X	28392	-0-	-2453 B	-0-	26563	3	1829	9	N	1663	1309	1			925
11	28530 X	27016	-0-	-1514 B	-0-	25469	3	1547	9	N	1406	1851	1			480
12	29481 X	29380	-0-	-101 B	-0-	26408	3	1288	4	N	1531	1185	1			826
						1684	9									
01	26380 X	26380	-0-	-0- B	-0-	24647	3	1733	9	N	1575	1718	1			683
*02	27840 X	27840	-0-	-0- B	-0-	25471	3	350	4	N	1835	1691	1			827
						2019	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52080	X	20236	-0-	-31844 B	-0-	19234	3	1002	9	N	911	1256	1			466
10	51429	X	-0-	-0-	-51429 B	-0-					N	-0-					466
11	47010	X	-0-	-0-	-47010 B	-0-					N	-0-					466
12	46190	X	-0-	-0-	-46190 B	-0-					N	-0-					466
01	10659	X	10659	-0-	-0- B	-0-	9693	3	435	4	N	483	18	8			931
							531	9									
*02	31554	X	31554	-0-	-0- B	-0-	28531	3	1659	4	N	1240	1237	1			934
							1364	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

09	38748	X	38748	-0-	-0- B	-0-	30128	3	1574	4	Y	6405	6369	1			162
							7046	9									
10	39335	X	39335	-0-	-0- B	-0-	29882	3	337	4	Y	8287	8191	1	1	8	257
							9116	9									
11	32114	X	32114	-0-	-0- B	-0-	24073	3	730	4	Y	6646	6718	1	1	8	184
							7311	9									
12	29301	X	29301	-0-	-0- B	-0-	23752	3	494	4	Y	4595	4502	1			277
							5055	9									
01	34159	X	34159	-0-	-0- B	-0-	27408	3	277	4	Y	5885	5910	1	4	8	248
							6474	9									
02	29596	X	29519	-0-	-77 B	-0-	24150	3	169	4	Y	4727	4737	1	8	8	230
							5200	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

*03	112561	X	105334	-0-	-7227 B	-0-	100692	4	4642	9	N	4220	3913	1			870
*04	102600	X	72641	-0-	-29959 B	-0-	45798	3	22671	4	N	3793	3732	1			931
							4172	9									
*05	106020	X	63120	-0-	-42900 B	-0-	58737	3	403	4	N	3618	3835	1			714
							3980	9									
*06	102600	X	58150	-0-	-44450 B	-0-	54480	3	84	4	N	3260	3411	1			563
							3586	9									
*07	63984	X	57760	-0-	-6224 B	-0-	52814	3	1429	4	N	3197	3147	1			613
							3517	9									
*08	63984	X	53837	-0-	-10147 B	-0-	49047	3	1416	4	N	3067	3015	1			665
							3374	9									
*09	61920	X	25602	-0-	-36318 B	-0-	24016	3	1586	9	N	1442	1708	1	3	8	396
*10	63116	X	24415	-0-	-38701 B	-0-	22556	3	1859	9	N	1690	1509	0	18	8	559
*11	58140	X	55479	-0-	-2661 B	-0-	52690	3	2789	9	Y	2535	2746	0	161	1	187
*12	57753	X	48593	-0-	-9160 B	-0-	44327	3	2010	4	Y	2051	2156	0			82
							2256	9									
*01	40572	X	40572	-0-	-0- B	-0-	34973	3	4061	4	Y	1398	1440	0			40
							1538	9									
02	42784	X	33989	-0-	-8795 B	-0-	31734	3	1180	4	Y	977	985	0			32
							1075	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

09	73830	X	59639	-0-	-14191 B	-0-	54729	3	409	4	Y	4092	3561	1			891
							4501	9									
10	72199	X	61588	-0-	-10611 B	-0-	57372	3	162	4	Y	3685	3897	1			679
							4054	9									
11	65430	X	56968	-0-	-8462 B	-0-	52928	3	292	4	Y	3407	3679	1			407
							3748	9									
12	66247	X	58677	-0-	-7570 B	-0-	51932	3	2751	4	Y	3631	3204	1			834
							3994	9									
01	56296	X	56296	-0-	-0- B	-0-	48832	3	3496	4	Y	3607	3631	1			810
							3968	9									
*02	51417	X	51417	-0-	-0- B	-0-	47028	3	1054	4	Y	3032	2693	1			1149
							3335	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	53460	X	42669	-0-	-10791 B	-0-	39817	3	2852	9	Y	2593	3272	1			698
10	51801	X	41923	-0-	-9878 B	-0-	38921	3	184	4	Y	2562	2401	1			859
							2818	9									
11	47400	X	38389	-0-	-9011 B	-0-	35438	3	368	4	Y	2348	2460	1			747
							2583	9									
12	46500	X	37494	-0-	-9006 B	-0-	33794	3	1188	4	Y	2284	2379	1			652
							2512	9									
01	36302	X	36302	-0-	-0- B	-0-	32676	3	1314	4	Y	2102	2015	1			739
							2312	9									
02	35560	X	32505	-0-	-3055 B	-0-	30089	3	287	4	Y	1935	1866	1			808
							2129	9									

GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

09	94620	X	65286	-0-	-29334 B	-0-	497	1	59568	3	N	3329	3653	1			755
							1559	4	3662	9							
10	85002	X	63986	-0-	-21016 B	-0-	396	1	45942	3	N	3265	3342	1			678
							14056	4	3592	9							
11	72510	X	32393	-0-	-40117 B	-0-	122	1	25990	3	N	1255	1104	1			829
							4900	4	1381	9							
12	69471	X	1567	-0-	-67904 B	-0-	1446	3	121	9	N	110					939
01	10436	X	10436	-0-	-0- B	-0-	9653	3	783	9	N	712	552	1	18	8	1081
02	54908	X	46788	-0-	-8120 B	-0-	43447	3	660	4	N	2437	2607	1	30	8	881
							2681	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

09	122520	X	74060	-0-	-48460 B	-0-	69266	3	4794	9	Y	4358	4878	1			516
10	105090	X	68665	-0-	-36425 B	-0-	63882	3	243	4	Y	4127	3994	1			649
							4540	9									
11	89610	X	-0-	-0-	-89610 B	-0-					Y	7	553	1	6	8	97
12	88195	X	5242	-0-	-82953 B	-0-	4535	3	397	4	Y	282	209	1			170
							310	9									
01	35758	X	35758	-0-	-0- B	-0-	30699	3	990	4	Y	3699	3676	1			193
							4069	9									
02	57932	X	49711	-0-	-8221 B	-0-	43408	3	1884	4	Y	4017	4075	1	3	8	132
							4419	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

09	82260	X	55404	-0-	-26856 B	-0-	52909	3	2495	9	N	2268	2514	1			747
10	75919	X	53251	-0-	-22668 B	-0-	50420	3	447	4	N	2167	2184	1			730
							2384	9									
11	67440	X	48758	-0-	-18682 B	-0-	44987	3	1553	4	N	2016	2216	1			530
							2218	9									
12	62124	X	45132	-0-	-16992 B	-0-	43038	3	2094	9	N	1904	1490	1			944
01	44047	X	44047	-0-	-0- B	-0-	41300	3	629	4	N	1925	1842	1			1027
							2118	9									
02	50540	X	39003	-0-	-11537 B	-0-	36232	3	917	4	N	1685	2049	1			663
							1854	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 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
09	87150	X	66603	-0-	-20547 B	-0-	61007	3	878	4	Y	4289	4691	1			843
							4718	9									
10	82987	X	65364	-0-	-17623 B	-0-	60668	3	73	4	Y	4203	4035	1			1011
							4623	9									
11	72180	X	61083	-0-	-11097 B	-0-	56324	3	170	4	Y	4172	4435	1			748
							4589	9									
12	73625	X	63702	-0-	-9923 B	-0-	56214	3	3289	4	Y	3817	3538	1			1027
							4199	9									
01	58514	X	58514	-0-	-0- B	-0-	49850	3	4709	4	Y	3595	3691	1			931
							3955	9									
02	52276	X	35281	-0-	-16995 B	-0-	31716	3	1181	4	Y	2167	2542	1			556
							2384	9									

DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

09	33883	X	33883	-0-	-0- B	-0-	900	1	28476	3	N	4097	4394	1			1385
							4507	9									
10	33960	X	33960	-0-	-0- B	-0-	930	1	28454	3	N	4160	4171	1			1374
							4576	9									
11	32430	X	28832	-0-	-3598 B	-0-	860	1	24250	3	N	3384	3335	1			1423
							3722	9									
12	33511	X	24239	-0-	-9272 B	-0-	800	1	19825	3	N	3285	3085	1			1623
							3614	9									
01	28228	X	28228	-0-	-0- B	-0-	900	1	23301	3	N	3306	3640	1			1289
							390	4	3637	9							
02	26320	X	24902	-0-	-1418 B	-0-	840	1	20720	3	N	2865	3023	1			1131
							190	4	3152	9							

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

09	DELQ PR		159833	-0-	159833 B	416060	146663	3	13170	9	N	11973	12556	1	3	8	682
10	565508	X	149448	-0-	-416060 B	-0-	137120	3	981	4	N	10315	10430	1	2	8	565
							11347	9									
11	177060	X	127868	-0-	-49192 B	-0-	117853	3	520	4	N	8632	8073	1	6	8	1118
							9495	9									
12	182962	X	117836	-0-	-65126 B	-0-	107934	3	1544	4	N	7598	7816	1	1	8	899
							8358	9									
01	182962	X	105250	-0-	-77712 B	-0-	97434	3	578	4	N	6580	5990	1	8	8	1481
							7238	9									
02	149184	X	88559	-0-	-60625 B	-0-	81408	3	1241	4	N	5373	6144	1			710
							5910	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

09	0	Z	159985	-0-	159985 B	684323	138085	3	11272	4	Y	9662	9650	1	1	8	245
							10628	9									
10	0	Z	102475	-0-	102475 B	786798	94252	3	3342	4	Y	4437	4539	1	1	8	142
							4881	9									
11	0	Z	125888	-0-	125888 B	912686	117056	3	3191	4	Y	5128	5127	1	1	8	142
							5641	9									
12	0	Z	102105	-0-	102105 B	1014791	94783	3	2009	4	Y	4830	4681	1			291
							5313	9									
01	0	Z	106663	-0-	106663 B	1121454	100044	3	1869	4	Y	4318	4419	1	3	8	187
							4750	9									
02	0	Z	83597	-0-	83597 B	1205051	77957	3	2304	4	Y	3033	3064	1	5	8	151
							3336	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	60940	-0-	60940 B	323181	46598	3	7333	4	Y	6372	6379	1			165
							7009	9									
10	0	Z	47586	-0-	47586 B	370767	41589	3	1859	4	Y	3762	3805	1			122
							4138	9									
11	0	Z	75111	-0-	75111 B	445878	65168	3	3310	4	Y	6030	5984	1	1	8	167
							6633	9									
12	0	Z	41151	-0-	41151 B	487029	36481	3	24	4	Y	4224	4133	1			258
							4646	9									
01	0	Z	70460	-0-	70460 B	557489	63889	3	149	4	Y	5838	5844	1	3	8	249
							6422	9									
02	0	Z	57000	-0-	57000 B	614489	50934	3	647	4	Y	4926	4925	1	8	8	242
							5419	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

*08	0		24184	-0-	24184 B	24184	22573	3	789	4	Y	747	624	1	16	8	107
							822	9									
*09	0		146626	-0-	146626 B	170810	134143	3	1651	4	Y	9847	329	0	9318	1	255
							10832	9					52	8			
*10	313452	X	142642	-0-	-170810 B	-0-	131740	3	10902	9	Y	9911	8725	0	1048	1	373
													20	8			
*11	386280	X	144554	-0-	-241726 B	-0-	134348	3	10206	9	Y	9278	9162	0	232	1	254
													3	8			
*12	399156	X	130516	-0-	-268640 B	-0-	120634	3	9882	9	Y	8984	8965	0	4	8	269
*01	399156	X	131637	-0-	-267519 B	-0-	512	1	121101	3	Y	9113	9222	0	10	8	150
							10024	9									
02	360528	X	116733	-0-	-243795 B	-0-	350	1	106940	3	Y	8005	7981	0	22	8	152
							637	4	8806	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

*08	0		46458	-0-	46458 B	46458	35246	3	1233	4	Y	9072	7575	1	194	8	1303
							9979	9									
*09	0		83911	-0-	83911 B	130369	60825	3	749	4	Y	20306	714	0	20228	1	553
							22337	9					114	8			
*10	0	Z	75926	-0-	75926 B	206295	57598	3	18328	9	Y	16662	14775	0	1776	1	629
													35	8			
*11	0	Z	64845	-0-	64845 B	271140	50065	3	14780	9	Y	13436	13355	0	339	1	367
													4	8			
*12	0	Z	55193	-0-	55193 B	326333	43453	3	11740	9	Y	10673	10716	0	5	8	319
*01	0	Z	52865	-0-	52865 B	379198	178	1	42055	3	Y	9665	9817	0	10	8	157
							10632	9									
02	0	Z	49659	-0-	49659 B	428857	130	1	39627	3	Y	8787	8758	0	24	8	162
							236	4	9666	9							

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

09	0		108547	-0-	108547 B	221216	778	1	93262	3	N	10918	10844	1	3	8	1543
							2497	4	12010	9							
10	299069	X	77853	-0-	-221216 B	-0-	582	1	67487	3	N	7773	8529	1	1	8	786
							1234	4	8550	9							
11	243270	X	123560	-0-	-119710 B	-0-	521	1	111408	3	N	8663	7697	1	8	8	1744
							2102	4	9529	9							
12	251379	X	172329	-0-	-79050 B	-0-	618	1	147629	3	N	14574	15170	1	4	8	1144
							8051	4	16031	9							
01	251379	X	76270	-0-	-175109 B	-0-	44	1	62081	3	N	6269	6180	1			1233
							7249	4	6896	9							
02	227052	X	128322	-0-	-98730 B	-0-	193	1	113864	3	N	7982	7595	1	16	8	1604
							5485	4	8780	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		92763	-0-	92763 B	92763	84085	3	8678	9	Y	7889	7002	0	411	1	476
*12	209353	X	116590	-0-	-92763 B	-0-	102084	3	2410	4	Y	10996	11054	0			418
							12096	9									
*01	128621	X	128621	-0-	-0- B	-0-	115382	3	390	4	Y	11681	11776	0			323
							12849	9									
*02	132744	X	132744	-0-	-0- B	-0-	119703	3	1510	4	Y	10483	10468	0			338
							11531	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

11	0		43993	-0-	43993 B	43993	192	1	39943	3	Y	3507	3162	1	59	8	286
							3858	9									
12	0		133384	-0-	133384 B	177377	495	1	118563	3	Y	11084	10639	1	26	8	705
							2134	4	12192	9							
01	324324	X	146947	-0-	-177377 B	-0-	726	1	131715	3	Y	12925	13196	1	71	8	363
							288	4	14218	9							
*02	134960	X	134960	-0-	-0- B	-0-	363	1	115551	3	Y	11994	11979	1	87	8	291
							5853	4	13193	9							

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

12	0		26698	-0-	26698 B	26698	21235	3	2526	4	Y	2670	1920	1	41	8	709
							2937	9									
01	0		124996	-0-	124996 B	151694	90137	3	20647	4	Y	12920	12614	1	53	8	962
							14212	9									
*02	274634	X	122940	-0-	-151694 B	-0-	97853	3	11093	4	Y	12722	12404	1	13	8	1267
							13994	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

12	0		46610	-0-	46610 B	46610	38827	3	3397	4	Y	3987	2090	1	208	8	1689
							4386	9									
*01	DELQ PR		107084	-0-	107084 B	153694	93037	3	2999	4	Y	10044	11148	1			585
							11048	9									
*02	287609	X	133915	-0-	-153694 B	-0-	115321	3	5005	4	Y	12354	12530	1	10	8	399
							13589	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

09	T. A.		32154	-0-	32154 B	91924	29998	3	2156	9	N	1960	1960	1	596
10	T. A.		27563	-0-	27563 B	119487	25686	3	1877	9	N	1706	1706	1	596
11	145192	X	25705	-0-	-119487 B	-0-	23859	3	1846	9	N	1678	1678	1	596
12	28347	X	28347	-0-	-0- B	-0-	26456	3	1891	9	N	1719	1719	1	596
01	37235	X	37235	-0-	-0- B	-0-	35329	3	1906	9	N	1733	1733	1	596
*02	30625	X	30625	-0-	-0- B	-0-	29114	3	1511	9	N	1374	1374	1	596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

09	T. A.		33143	-0-	33143 B	121309	30445	3	2698	9	N	2453	2453	1	519
10	T. A.		35808	-0-	35808 B	157117	33066	3	2742	9	N	2493	2493	1	519
11	188506	X	31389	-0-	-157117 B	-0-	29020	3	2369	9	N	2154	2154	1	519
12	41292	X	25869	-0-	-15423 B	-0-	23887	3	1982	9	N	1802	1802	1	519
01	41912	X	22843	-0-	-19069 B	-0-	20470	3	2373	9	N	2157	2157	1	519
02	32340	X	21683	-0-	-10657 B	-0-	19331	3	2352	9	N	2138	2138	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
09	43672 X	43672	-0-	-0-	B	-0-	35650	3	8022	9	N	7293	7128	0			307
10	59428 X	59428	-0-	-0-	B	-0-	48199	3	11229	9	N	10208	10137	0			378
11	52761 X	52761	-0-	-0-	B	-0-	40798	3	11963	9	N	10875	10793	0			460
12	44583 X	44583	-0-	-0-	B	-0-	37625	3	6958	9	N	6325	6347	0	71	1	367
01	50649 X	50649	-0-	-0-	B	-0-	44100	3	6549	9	N	5954	6006	0			315
*02	47792 X	47792	-0-	-0-	B	-0-	45047	3	2745	9	N	2495	2675	0			135

BLACKJACK WC — WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

09	T. A.	73980	-0-	73980	B	239092	67689	3	6291	9	N	5719	5719	1			247
10	T. A.	73860	-0-	73860	B	312952	67581	3	6279	9	N	5708	5708	1			247
11	381160 X	68208	-0-	-312952	B	-0-	63014	3	5194	9	N	4722	4722	1			247
12	75330 X	61739	-0-	-13591	B	-0-	56195	3	5544	9	N	5040	5040	1			247
01	78585 X	51640	-0-	-26945	B	-0-	46656	3	4984	9	N	4531	4531	1			247
02	69048 X	49690	-0-	-19358	B	-0-	44721	3	4969	9	N	4517	4517	1			247

ROULETTE WC — WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

09	51360 X	28377	-0-	-22983	B	-0-	25724	3	2653	9	N	2412	2412	1			283
10	53072 X	31225	-0-	-21847	B	-0-	28881	3	2344	9	N	2131	2131	1			283
11	50580 X	30163	-0-	-20417	B	-0-	27409	3	2754	9	N	2504	2504	1			283
12	42904 X	38967	-0-	-3937	B	-0-	36990	3	1977	9	N	1797	1797	1			283
01	35708 X	35708	-0-	-0-	B	-0-	32946	3	2762	9	N	2511	2511	1			283
*02	31140 X	31140	-0-	-0-	B	-0-	29173	3	1967	9	N	1788	1788	1			283

DUST DEVIL WC — WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

09	T. A.	56797	-0-	56797	B	163540	53597	3	3200	9	N	2909	2909	1			274
10	T. A.	46958	-0-	46958	B	210498	44195	3	2763	9	N	2512	2512	1			274
11	259338 X	48840	-0-	-210498	B	-0-	46476	3	2364	9	N	2149	2149	1			274
12	58683 X	31747	-0-	-26936	B	-0-	29764	3	1983	9	N	1803	1803	1			274
01	47264 X	47264	-0-	-0-	B	-0-	44898	3	2366	9	N	2151	2151	1			274
*02	33369 X	33369	-0-	-0-	B	-0-	31819	3	1550	9	N	1409	1409	1			274

EL JEFE WC — WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

09	33540 X	27128	-0-	-6412	B	-0-	21543	3	5585	9	Y	5077	5125	0			386
10	34658 X	20737	-0-	-13921	B	-0-	14533	3	6204	9	Y	5640	5525	0			501
11	33540 X	18831	-0-	-14709	B	-0-	13703	3	5128	9	Y	4662	4732	0			431
12	28024 X	16151	-0-	-11873	B	-0-	11277	3	4874	9	Y	4431	4423	0			439
01	28024 X	15890	-0-	-12134	B	-0-	11620	3	4270	9	Y	3882	3877	0			444
02	25312 X	13478	-0-	-11834	B	-0-	10157	3	3321	9	Y	3019	3034	0			429

BRONCO WC — WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

09	47450 X	47450	-0-	-0-	B	-0-	40791	3	6659	9	Y	6054	6330	0			255
10	65999 X	48935	-0-	-17064	B	-0-	42181	3	6754	9	Y	6140	6168	0			227
11	65100 X	41687	-0-	-23413	B	-0-	36733	3	4954	9	Y	4504	4540	0			191
12	67270 X	35636	-0-	-31634	B	-0-	30651	3	4985	9	Y	4532	4431	0	29	1	263
01	67270 X	44945	-0-	-22325	B	-0-	37389	3	7556	9	Y	6869	6769	0			363
*02	49926 X	49926	-0-	-0-	B	-0-	39247	3	10679	9	Y	9708	9545	0			526

EL JEFE WC — WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

09	30840 X	14557	-0-	-16283	B	-0-	11108	3	3449	9	Y	3135	3161	0			238
10	29264 X	17934	-0-	-11330	B	-0-	15493	3	2441	9	Y	2219	2260	0			197
11	28320 X	19964	-0-	-8356	B	-0-	17086	3	2878	9	Y	2616	2571	0			242
12	23870 X	17779	-0-	-6091	B	-0-	14841	3	2938	9	Y	2671	2648	0			265
01	15638 X	15638	-0-	-0-	B	-0-	13057	3	2581	9	Y	2346	2343	0			268
02	16212 X	11432	-0-	-4780	B	-0-	9341	3	2091	9	Y	1901	1899	0			270

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
09	124213 X	124213	-0-	-0-	B	-0-	118487	3	5726	9	Y	5205	5093	0			219
10	123050 X	123050	-0-	-0-	B	-0-	117835	3	5215	9	Y	4741	4784	0			176
11	100834 X	100834	-0-	-0-	B	-0-	97448	3	3386	9	Y	3078	3124	0			130
12	87552 X	87552	-0-	-0-	B	-0-	84697	3	2855	9	Y	2595	2554	0	20	1	151
01	80382 X	80382	-0-	-0-	B	-0-	78226	3	2156	9	Y	1960	2007	0			104
*02	92146 X	92146	-0-	-0-	B	-0-	89726	3	2420	9	Y	2200	2185	0			119

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

09	41824 X	41824	-0-	-0-	B	-0-	36646	3	5178	9	Y	4707	4622	0			358
10	35393 X	35393	-0-	-0-	B	-0-	31878	3	3515	9	Y	3195	3269	0			284
11	33552 X	33552	-0-	-0-	B	-0-	29856	3	3696	9	Y	3360	3334	0			310
12	34379 X	30052	-0-	-4327	B	-0-	26952	3	3100	9	Y	2818	2849	0			279
01	43214 X	25837	-0-	-17377	B	-0-	23240	3	2597	9	Y	2361	2370	0			270
02	39032 X	19492	-0-	-19540	B	-0-	17293	3	2199	9	Y	1999	1985	0			284

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

09	54570 X	22144	-0-	-32426	B	-0-	22144	3			N	-0-					191
10	56389 X	22013	-0-	-34376	B	-0-	22013	3			N	-0-					191
11	42180 X	22640	-0-	-19540	B	-0-	22640	3			N	-0-					191
12	30814 X	18523	-0-	-12291	B	-0-	18523	3			N	-0-					191
01	25234 X	15949	-0-	-9285	B	-0-	15949	3			N	-0-					191
02	20664 X	11823	-0-	-8841	B	-0-	11823	3			N	-0-					191

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

09	T. A.	54268	-0-	54268	B	160583	51944	3	2324	9	N	2113	2113	1			506
10	14B2 EXT	55537	-0-	55537	B	216120	53945	3	1592	9	N	1447	1447	1			506
11	263391 X	47271	-0-	-216120	B	-0-	45289	3	1982	9	N	1802	1802	1			506
12	52762 X	38280	-0-	-14482	B	-0-	36248	3	2032	9	N	1847	1847	1			506
01	50463 X	50463	-0-	-0-	B	-0-	48089	3	2374	9	N	2158	2158	1			506
*02	47672 X	47672	-0-	-0-	B	-0-	45675	3	1997	9	N	1815	1815	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

09	71288 X	71288	-0-	-0-	B	-0-	59967	3	11321	9	N	10292	10292	1			-0-
10	75821 X	75821	-0-	-0-	B	-0-	65655	3	10166	9	N	9242	9242	1			-0-
11	59427 X	59427	-0-	-0-	B	-0-	50444	3	8983	9	N	8166	8166	1			-0-
12	57196 X	57196	-0-	-0-	B	-0-	49164	3	8032	9	N	7302	7302	1			-0-
01	62659 X	62659	-0-	-0-	B	-0-	54625	3	8034	9	N	7304	7304	1			-0-
02	51968 X	51532	-0-	-436	B	-0-	44291	3	7241	9	N	6583	6583	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

09	35798 X	35798	-0-	-0-	B	-0-	28383	3	7415	9	Y	6741	6741	0			-0-
10	25482 X	23523	-0-	-1959	B	-0-	21227	3	2296	9	Y	2087	2087	0			-0-
11	24660 X	11415	-0-	-13245	B	-0-	9180	3	2235	9	Y	2032	2032	0			-0-
*12	25482 X	17860	-0-	-7622	B	-0-	16223	3	1637	9	Y	1488	1488	0			-0-
01	37138 X	13976	-0-	-23162	B	-0-	12619	3	1357	9	Y	1234	1234	0			-0-
02	33544 X	11130	-0-	-22414	B	-0-	9774	3	1356	9	Y	1233	1233	0			-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

09	33549 X	33549	-0-	-0-	B	-0-	24347	3	9202	9	N	8365	8365	1			893
10	43617 X	40471	-0-	-3146	B	-0-	30411	3	10060	9	N	9145	9197	1			841
11	81510 X	47555	-0-	-33955	B	-0-	35459	3	12096	9	N	10996	10996	1			841
12	84227 X	39731	-0-	-44496	B	-0-	29374	3	10357	9	N	9415	9415	1			841
01	50282 X	36587	-0-	-13695	B	-0-	28320	3	8267	9	N	7515	7515	1			841
02	36568 X	32264	-0-	-4304	B	-0-	23621	3	8643	9	N	7857	7857	1			841

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
*09	302646	X	100569	-0-	-202077 B	-0-	89716	3	10853	9	N	9866	9866	1			-0-
10	107504	X	107504	-0-	-0- B	-0-	96523	3	10981	9	N	9983	9983	1			-0-
11	64887	X	64887	-0-	-0- B	-0-	57969	3	6918	9	N	6289	6289	1			-0-
12	67673	X	47282	-0-	-20391 B	-0-	41013	3	6269	9	Y	5699	5699	1			-0-
01	113398	X	60813	-0-	-52585 B	-0-	54138	3	6675	9	Y	6068	6068	1			-0-
02	97104	X	43833	-0-	-53271 B	-0-	38646	3	5187	9	Y	4715	4715	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

09	44320	X	44320	-0-	-0- B	-0-	33415	3	10905	9	Y	9914	9914	0			-0-
10	46622	X	46622	-0-	-0- B	-0-	33653	3	12969	9	Y	11790	11790	0			-0-
11	35116	X	35116	-0-	-0- B	-0-	24634	3	10482	9	Y	9529	9529	0			-0-
*12	22023	X	22023	-0-	-0- B	-0-	15284	3	6739	9	Y	6126	6126	0			-0-
01	38998	X	30809	-0-	-8189 B	-0-	25052	3	5757	9	Y	5234	5234	0			-0-
02	42112	X	22623	-0-	-19489 B	-0-	17648	3	4975	9	Y	4523	4523	0			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

09	176482	X	57614	-0-	-118868 B	-0-	39424	3	18190	9	Y	16536	16536	1			-0-
10	48844	X	48844	-0-	-0- B	-0-	33869	3	14975	9	Y	13614	13614	1			-0-
11	28785	X	28785	-0-	-0- B	-0-	15644	3	13141	9	Y	11946	11946	1			-0-
12	25062	X	25062	-0-	-0- B	-0-	14581	3	10481	9	Y	9528	9528	1			-0-
01	24835	X	24835	-0-	-0- B	-0-	11556	3	13279	9	Y	12072	12072	1			-0-
02	44996	X	33296	-0-	-11700 B	-0-	21514	3	11782	9	Y	10711	10711	1			-0-

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

09	63635	X	63635	-0-	-0- B	-0-	42688	3	20947	9	Y	19043	19043	1			-0-
10	59389	X	59389	-0-	-0- B	-0-	39987	3	19402	9	Y	17638	17638	1			-0-
11	55663	X	55663	-0-	-0- B	-0-	38788	3	16875	9	Y	15341	15341	1			-0-
12	50156	X	50156	-0-	-0- B	-0-	33359	3	16797	9	Y	15270	15270	1			-0-
01	62583	X	62583	-0-	-0- B	-0-	39402	3	23181	9	Y	21074	21074	1			-0-
02	53004	X	49763	-0-	-3241 B	-0-	29195	3	20568	9	Y	18698	18698	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

09	70194	X	70194	-0-	-0- B	-0-	61196	3	8998	9	Y	8180	8180	0			-0-
10	67148	X	67148	-0-	-0- B	-0-	59370	3	7778	9	Y	7071	7071	0			-0-
11	57535	X	57535	-0-	-0- B	-0-	52005	3	5530	9	Y	5027	5027	0			-0-
*12	56916	X	16537	-0-	-40379 B	-0-	14719	3	1818	9	Y	1653	1653	0			-0-
01	72540	X	23499	-0-	-49041 B	-0-	21425	3	2074	9	Y	1885	1885	0			-0-
02	65520	X	21778	-0-	-43742 B	-0-	20180	3	1598	9	Y	1453	1453	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

09	41455	X	41455	-0-	-0- B	-0-	30885	3	10570	9	N	9609	9609	1			-0-
10	66219	X	66219	-0-	-0- B	-0-	51416	3	14803	9	N	13457	13457	1			-0-
11	49375	X	49375	-0-	-0- B	-0-	37327	3	12048	9	N	10953	10953	1			-0-
12	36569	X	36569	-0-	-0- B	-0-	27435	3	9134	9	N	8304	8304	1			-0-
*01	45070	X	45070	-0-	-0- B	-0-	35045	3	10025	9	N	9114	9114	1			-0-
*02	42466	X	42466	-0-	-0- B	-0-	32719	3	9747	9	N	8861	8861	1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

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

09	64170 X	63074	-0-	-1096 B	-0-	59259	3	3519	4	N	269	192	1	3	8	407
						296	9									
10	70257 X	70257	-0-	-0- B	-0-	69616	3	479	4	N	147	204	1	1	8	349
						162	9									
11	64170 X	62163	-0-	-2007 B	-0-	59221	3	2727	4	N	195	376	1			168
						215	9									
12	66309 X	58759	-0-	-7550 B	-0-	47422	3	11096	4	N	219	187	1			200
						241	9									
01	DLQ G-10	53277	-0-	53277 B	53277	49927	3	3174	4	N	160	190	1			170
						176	9									
02	DLQ G-10	44678	-0-	44678 B	97955	44308	3	225	4	N	132					302
						145	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

09	61350 X	42290	-0-	-19060 B	-0-	39120	3	2541	4	N	572	754	1	1	8	177
						629	9									
10	63395 X	41096	-0-	-22299 B	-0-	40289	3	206	4	N	546	392	1	4	8	327
						601	9									
11	61350 X	34804	-0-	-26546 B	-0-	32591	3	1733	4	N	436	556	1			207
						480	9									
12	59489 X	31487	-0-	-28002 B	-0-	30273	3	777	4	N	397	199	1			405
						437	9									
01	DLQ G-10	25607	-0-	25607 B	25607	25283	3	21	4	N	275	387	1			293
						303	9									
02	DLQ G-10	24893	-0-	24893 B	50500	24436	3	171	4	N	260	374	1			179
						286	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

09	70500 X	66320	-0-	-4180 B	-0-	27	1	60467	2	N	5296	4537	1			1183
						5826	9									
10	109301 X	109301	-0-	-0- B	-0-	32	1	101152	2	N	7379	8045	1	1	8	516
						8117	9									
11	100618 X	100618	-0-	-0- B	-0-	31	1	93044	2	N	6857	6243	1			1130
						7543	9									
12	82481 X	82481	-0-	-0- B	-0-	30	1	76348	2	N	5548	5455	1			1223
						6103	9									
01	99386 X	58685	-0-	-40701 B	-0-	21	1	54922	2	N	3402	4131	1	2	8	492
						3742	9									
02	89768 X	55046	-0-	-34722 B	-0-	25	1	51233	2	N	3444	3153	1	2	8	781
						3788	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34230	X	22459	-0-	-11771 B	-0-	20462	2	1633	4	N	331	376	1			622
							364	9									
10	35371	X	22682	-0-	-12689 B	-0-	22565	2	80	4	N	34	182	1			474
							37	9									
11	27720	X	21252	-0-	-6468 B	-0-	19938	2	634	4	N	618	369	1			723
							680	9									
12	0	W	20074	-0-	20074 B	20074	19667	2	122	4	N	259	371	1			611
							285	9									
01	0	W	22301	-0-	22301 B	42375	21201	2	784	4	N	287					898
							316	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	42375					N	NO RPT					898

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73708	X	73708	-0-	-0- B	-0-	1563	1	61169	2	N	4038	3882	1			1130
							6534	4	4442	9							
10	57839	X	57839	-0-	-0- B	-0-	55062	2	531	4	N	2042	2949	1			223
							2246	9									
11	51420	X	41518	-0-	-9902 B	-0-	34430	2	4084	4	N	2731	1675	1			1279
							3004	9									
12	0	W	53550	-0-	53550 B	53550	48743	2	2169	4	N	2398	2432	1	1	8	1244
							2638	9									
01	0	W	42520	-0-	42520 B	96070	37315	2	2998	4	N	2006	1476	1			1774
							2207	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	96070					N	NO RPT					1774

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69411	X	69411	-0-	-0- B	-0-	60185	2	5221	4	N	3641	3347	1	1	8	809
							4005	9									
10	63642	X	63642	-0-	-0- B	-0-	60895	2	321	4	N	2205	2796	1			218
							2426	9									
11	68970	X	54917	-0-	-14053 B	-0-	49713	2	1886	4	N	3016	2605	1	1	8	628
							3318	9									
12	71734	X	12899	-0-	-58835 B	-0-	12314	2	585	9	N	532	568	1			592
01	67425	X	38396	-0-	-29029 B	-0-	35959	2	681	4	N	1596	1517	1	1	8	670
							1756	9									
02	60900	X	NO RPT	-0-	-60900 B	-0-					N	NO RPT					670

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
09	18660	X	15354	-0-	-3306 B	-0-	1598	1	12911	3	N	767	1073	1			187
							1	4	844	9							
10	19282	X	12267	-0-	-7015 B	-0-	1368	1	10308	3	N	527	537	1			177
							11	4	580	9							
11	17087	X	17087	-0-	-0- B	-0-	1399	1	14800	3	N	647	534	1			290
							176	4	712	9							
12	17360	X	15400	-0-	-1960 B	-0-	1549	1	13136	3	N	621	478	1			433
							32	4	683	9							
01	16284	X	16284	-0-	-0- B	-0-	1625	1	13874	3	N	652	847	1			238
							68	4	717	9							
02	14616	X	13998	-0-	-618 B	-0-	1486	1	11761	3	N	570	533	1			275
							124	4	627	9							

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	48994	-0-	48994 B	48994	48026	3	968	9	Y	880	457	1			423
11	14B2	EXT	65608	-0-	65608 B	114602	64381	3	1227	9	Y	1115	1405	1			133
12	14B2	EXT	66365	-0-	66365 B	180967	3266	1	56352	3	Y	948	970	1			111
							5704	4	1043	9							
01	242441	X	61474	-0-	-180967 B	-0-	2813	1	54621	3	Y	681	744	1			48
							3291	4	749	9							
02	61236	X	48205	-0-	-13031 B	-0-	2573	1	43039	3	Y	509	523	1			34
							2033	4	560	9							

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

09	19380	X	17542	-0-	-1838 B	-0-	1358	1	15330	3	Y	775	756	1			376
							1	4	853	9							
10	20026	X	17200	-0-	-2826 B	-0-	1454	1	13945	3	Y	793	827	1			342
							929	4	872	9							
11	18060	X	15425	-0-	-2635 B	-0-	1492	1	12670	3	Y	944	919	1			367
							225	4	1038	9							
12	18662	X	16302	-0-	-2360 B	-0-	1542	1	13637	3	Y	986	1066	1			287
							38	4	1085	9							
01	18383	X	16366	-0-	-2017 B	-0-	1692	1	13684	3	Y	837	745	1			379
							69	4	921	9							
02	16380	X	11979	-0-	-4401 B	-0-	1532	1	9446	3	Y	788	853	1			314
							134	4	867	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

09	35310	X	31385	-0-	-3925 B	-0-	1325	1	28257	3	Y	1620	1462	1			344
							21	4	1782	9							
10	33914	X	28312	-0-	-5602 B	-0-	1243	1	25537	3	Y	1367	1333	1			378
							28	4	1504	9							
11	33360	X	25246	-0-	-8114 B	-0-	1257	1	21999	3	Y	1532	1566	1			344
							305	4	1685	9							
12	34472	X	25100	-0-	-9372 B	-0-	1322	1	22397	3	Y	1202	1233	1			313
							59	4	1322	9							
01	31558	X	23739	-0-	-7819 B	-0-	1174	1	21151	3	Y	1208	1383	1			138
							85	4	1329	9							
02	28504	X	20606	-0-	-7898 B	-0-	1199	1	18031	3	Y	1099	1150	1			87
							167	4	1209	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72300 X	69797	-0-	-2503 B	-0-	3089	1	65870	3	Y	717	650	1			152
						49	4	789	9							
10	74710 X	69773	-0-	-4937 B	-0-	3202	1	65809	3	Y	626	605	1			173
						73	4	689	9							
11	76590 X	63554	-0-	-13036 B	-0-	3353	1	58670	3	Y	651	678	1			146
						815	4	716	9							
12	79143 X	62483	-0-	-16660 B	-0-	3430	1	58098	3	Y	729	685	1			190
						153	4	802	9							
01	79143 X	63486	-0-	-15657 B	-0-	3277	1	59049	3	Y	840	934	1			96
						236	4	924	9							
02	65156 X	50155	-0-	-15001 B	-0-	3057	1	45976	3	Y	634	680	1			50
						425	4	697	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

09	91448 X	91448	-0-	-0- B	-0-	4398	1	85319	3	N	1446	1612	1			322
						140	4	1591	9							
10	90057 X	90057	-0-	-0- B	-0-	4464	1	82990	3	N	1357	1209	1			470
						1110	4	1493	9							
11	102930 X	79665	-0-	-23265 B	-0-	4497	1	72709	3	N	1229	1422	1			277
						1107	4	1352	9							
12	106361 X	85266	-0-	-21095 B	-0-	4844	1	78875	3	N	1076	688	1			665
						363	4	1184	9							
01	101091 X	82594	-0-	-18497 B	-0-	4437	1	76512	3	N	1044	1446	1			263
						497	4	1148	9							
02	85344 X	67100	-0-	-18244 B	-0-	4118	1	61272	3	N	881	738	1			406
						741	4	969	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

09	34260 X	26155	-0-	-8105 B	-0-	2020	1	22803	3	Y	1210	1165	1			588
						1	4	1331	9							
10	35402 X	24612	-0-	-10790 B	-0-	2088	1	20022	3	Y	1062	1192	1			458
						1334	4	1168	9							
11	25500 X	20877	-0-	-4623 B	-0-	2090	1	17745	3	Y	661	862	1			257
						315	4	727	9							
12	27032 X	19848	-0-	-7184 B	-0-	1938	1	17139	3	Y	657	723	1			191
						48	4	723	9							
01	26784 X	18335	-0-	-8449 B	-0-	1942	1	15709	3	Y	550	492	1			249
						79	4	605	9							
02	24192 X	13436	-0-	-10756 B	-0-	1774	1	10934	3	Y	521	563	1			207
						155	4	573	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18570	X	16195	-0-	-2375 B	-0-	600	1	14870	3	N	645	539	1			473
							15	4	710	9							
10	19189	X	16527	-0-	-2662 B	-0-	618	1	15078	3	N	746	937	1			282
							10	4	821	9							
11	18570	X	15759	-0-	-2811 B	-0-	655	1	13634	3	N	634	706	1			210
							773	4	697	9							
12	18073	X	17592	-0-	-481 B	-0-	722	1	15181	3	N	550	353	1			407
							1084	4	605	9							
01	17042	X	17042	-0-	-0- B	-0-	669	1	15602	3	N	648	878	1			177
							58	4	713	9							
02	14896	X	13530	-0-	-1366 B	-0-	604	1	12202	3	N	563	539	1			201
							105	4	619	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59760	X	47495	-0-	-12265 B	-0-	1465	1	43924	3	Y	1647	1496	1			434
							294	4	1812	9							
10	61752	X	43714	-0-	-18038 B	-0-	1456	1	40441	3	Y	1554	1576	1			412
							108	4	1709	9							
11	54240	X	41850	-0-	-12390 B	-0-	1414	1	38445	3	Y	1456	1635	1			233
							389	4	1602	9							
12	56048	X	38381	-0-	-17667 B	-0-	1490	1	35333	3	Y	1355	1171	1			417
							67	4	1491	9							
01	43338	X	37067	-0-	-6271 B	-0-	1344	1	34117	3	Y	1355	1599	1			173
							115	4	1491	9							
02	39144	X	38614	-0-	-530 B	-0-	1243	1	35892	3	Y	1148	1059	1			262
							216	4	1263	9							

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
09	61469	X	61469	-0-	-0- B	-0-	2171	1	55483	3	N	3348	3328	1			601
							132	4	3683	9							
10	59891	X	59891	-0-	-0- B	-0-	2252	1	54403	3	N	2782	2659	1			724
							176	4	3060	9							
11	48944	X	48944	-0-	-0- B	-0-	2728	1	43162	3	N	2153	2644	1			233
							686	4	2368	9							
12	62279	X	48069	-0-	-14210 B	-0-	3160	1	42628	3	N	1923	1418	1			738
							166	4	2115	9							
01	63519	X	41493	-0-	-22026 B	-0-	3753	1	35631	3	N	1642	2080	1			300
							303	4	1806	9							
02	57372	X	31235	-0-	-26137 B	-0-	2843	1	26635	3	N	1244	1239	1			305
							389	4	1368	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
09	58500	X	39807	-0-	-18693 B	-0-	1226	1	36749	3	Y	1442	1342	1			380
							246	4	1586	9							
10	58125	X	38495	-0-	-19630 B	-0-	1271	1	35311	3	Y	1654	1596	1			438
							94	4	1819	9							
11	41910	X	39474	-0-	-2436 B	-0-	1318	1	35821	3	Y	1794	1945	1			287
							362	4	1973	9							
12	43307	X	35616	-0-	-7691 B	-0-	1360	1	32266	3	Y	1754	1501	1			540
							61	4	1929	9							
01	42160	X	36219	-0-	-5941 B	-0-	1284	1	32588	3	Y	2034	2315	1			259
							110	4	2237	9							
*02	37456	X	37456	-0-	-0- B	-0-	1181	1	34117	3	Y	1775	1629	1			405
							205	4	1953	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	1415	-0-	1415	B	1415	419	1	996	3	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	266	-0-	266	B	1681	106	1	160	3	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1681					N	NO RPT				-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	5383	-0-	5383	B	5383	542	1	4795	3	N	-0-				-0-
							46	4								
01	T. A.	2365	-0-	2365	B	7748	114	1	2251	3	N	-0-				-0-
02	T. A.	2279	-0-	2279	B	10027	93	1	2186	3	N	-0-				-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	9756	-0-	9756	B	9756	4482	3	4397	4	Y	797	414	1		383
							877	9								
11	SHUT IN	92220	-0-	92220	B	101976	83369	3	8851	9	Y	8046	7466	1		963
12	SHUT IN	158971	-0-	158971	B	260947	7039	1	121467	3	Y	16517	15552	1		1928
							12296	4	18169	9						
01	SHUT IN	175506	-0-	175506	B	436453	7299	1	141749	3	Y	16289	17072	1		1145
							8540	4	17918	9						
*02	576875 X	140422	-0-	-436453	B	-0-	6739	1	112746	3	Y	12722	13028	1		839
							6943	4	13994	9						

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	17466	-0-	17466	B	17466	1307	1	12852	3	N	3006	708	1			2298
							3307	9									
01	SHUT IN	112451	-0-	112451	B	129917	4167	1	88384	3	N	18091	18932	1			1457
							19900	9									
*02	250333 X	120416	-0-	-129917	B	-0-	4044	1	95628	3	N	18858	18172	1			2143
							20744	9									

WISE UNIT WELL #: 103WA RRCID -> 281678 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 8998 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	9912	-0-	9912	B	9912	320	1	6778	3	N	-0-					-0-
							2814	4									
*02	SHUT IN	60801	-0-	60801	B	70713	1479	1	34964	3	N	6188	5282	1			906
							17551	4	6807	9							

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

*07	SHUT IN	54521	-0-	54521	B	54521	54377	4	144	9	N	131	6	8			125
*08	0 W	134334	-0-	134334	B	188855	133934	4	400	9	N	364	3	8			486
*09	0 W	6767	-0-	6767	B	195622	6746	4	21	9	N	19	4	8			501
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	195622					N	-0-					501
*11	0 W	7185	-0-	7185	B	202807	7157	4	28	9	N	25	1	8			525
*12	0 W	88908	-0-	88908	B	291715	82148	2	6273	4	N	443	195	1	84	8	689
							487	9									
*01	0 W	63453	-0-	63453	B	355168	59315	2	3703	4	N	395	379	1	113	8	592
							435	9									
*02	0 W	44405	-0-	44405	B	399573	42472	2	1833	4	N	91	197	1			486
							100	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 #	88	-0-	-122	-0-	63	2	25	9	Y	23	20	1			8
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	167	2	67	4	Y	21	22	1			7
						23	9									
11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	208	2	30	4	Y	19	21	1			5
						21	9									
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	237	2	21	4	Y	17	17	1			5
						19	9									
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	210	2	20	9	Y	18	20	1			3
*02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	198	2	53	4	Y	17	14	1			6
						19	9									

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

09	90 #	61	-0-	-29	-0-	36	2	25	9	Y	23	20	1			8
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	62	2	16	4	Y	21	22	1			7
						23	9									
11	150 #	85	-0-	-65	-0-	61	2	3	4	Y	19	21	1			5
						21	9									
12	155 #	73	-0-	-82	-0-	50	2	4	4	Y	17	17	1			5
						19	9									
01	155 #	63	-0-	-92	-0-	42	2	1	4	Y	18	20	1			3
						20	9									
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	40	2	7	4	Y	17	14	1			6
						19	9									

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	1380 #	539	-0-	-841	-0-	539	2	N	-0-	140
10	1488 #	1202	-0-	-286	-0-	1202	2	N	-0-	140
11	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	140
12	1488 #	1339	-0-	-149	-0-	1339	2	N	-0-	140
01	1271 #	1169	-0-	-102	-0-	1169	2	N	-0-	140
02	1372 #	1093	-0-	-279	-0-	1093	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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
09	390 #	79	-0-	-311	-0-	61	2	18	9	N	16					184
10	837 #	207	-0-	-630	-0-	185	2	22	9	N	20	167	1			37
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	42					79
12	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	37					116
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	42					158
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	37					195

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

09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-				27
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-				27
11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-				27
12	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-				27
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-				27
*02	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-				27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-				23
10	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	360	2	47	9	N	43				66
11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-				66
12	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-				66
01	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-				66
*02	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-				66

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-				27
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-				27
11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-				27
12	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-				27
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-				27
*02	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-				27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	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
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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

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

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

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

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

09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1074	3	17	9	N	15			45
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	3	13	9	N	12			57
11	1140 N	879	-0-	-261	-0-	873	3	6	9	N	5			62
12	1116 N	827	-0-	-289	-0-	824	3	3	9	N	3			65
01	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-			65
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			65

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1919	3	18	9	N	16			106
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1955	3	13	9	N	12			118
11	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1721	3	6	9	N	5			123
12	2015 N	1278	-0-	-737	-0-	1275	3	3	9	N	3			126
01	1953 N	949	-0-	-1004	-0-	949	3			N	-0-			126
02	1624 N	1192	-0-	-432	-0-	1192	3			N	-0-			126

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
*02	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

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

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
01	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
02	812 X	708	-0-	-104	-0-	708	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

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

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

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

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

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

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

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

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 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
03	0	W	724	-0-	724	1498	155	1	569	2	N	-0-					62
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1498					N	NO RPT					62

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	7800 X	4613	-0-	-3187	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
11	7530 X	6146	-0-	-1384	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
12	7781 X	6792	-0-	-989	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
01	8060 X	5341	-0-	-2719	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	7336 X	6081	-0-	-1255	-0-	6081	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1414	2	101	9	N	92					165
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2478	2	43	9	N	39	170	1			34
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1741	2	24	9	N	22					56
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1574	2	91	9	N	83					139
01	2511 N	1547	-0-	-964	-0-	1530	2	17	9	N	15					154
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					154

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	30 #	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	Y	1				9
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	Y	1				10
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	7	2	4	9	Y	4	7	1		7
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	Y	2				9
*01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	7	1		4
02	11 #	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	9	Y	1				5

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	Y	5				94
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	49	2	20	9	Y	18				112
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	69	2	36	9	Y	33	72	1		73
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	75	2	28	9	Y	25				98
*01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	Y	18	72	1		44
02	112 #	47	-0-	-65	-0-	38	2	9	9	Y	8				52

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

09	780 N	762	-0-	-18	-0-	722	3	40	9	N	36				205
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	731	3	39	9	N	35				240
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	770	3	20	9	N	18	180	1		78
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	758	3	26	9	N	24				102
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	703	3	28	9	N	25				127
02	728 N	652	-0-	-76	-0-	640	3	12	9	N	11				138

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2324	3	199	9	N	181	178	1			253
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2412	3	206	9	N	187	313	1			127
11	2430	N	1730	-0-	-700	-0-	1567	3	163	9	N	148	195	1			80
12	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2012	3	140	4	N	220	204	1			96
							242	9									
01	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2242	3	218	9	N	198	209	1			85
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2025	3	133	9	N	121					206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1194	2	11	9	N	10					248
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	2	9	9	N	8					256
11	1380	N	925	-0-	-455	-0-	916	2	9	9	N	8					264
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1207	2	9	9	N	8					272
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1393	2	8	9	N	7					279
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	N	8					287

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1102	2	45	9	N	41					108
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14					122
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	936	2	4	9	N	4					126
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1139	2	23	9	N	21					147
01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	824	2	18	9	N	16					163
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1177	2	32	9	N	29	166	1			26

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	7610	-0-	-1300	-0-	7475	2	135	9	N	123	178	1			159
10	9207	X	4802	-0-	-4405	-0-	4787	2	15	9	N	14					173
11	8910	X	4149	-0-	-4761	-0-	4135	2	14	9	N	13					186
12	8122	X	4032	-0-	-4090	-0-	4023	2	9	9	N	8					194
01	7781	X	3230	-0-	-4551	-0-	3223	2	7	9	N	6					200
02	7112	X	2686	-0-	-4426	-0-	2684	2	2	9	N	2					202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

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

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	932	-0-	-118	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	2		N	-0-			-0-
01	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	2		N	-0-			-0-
02	868 N	553	-0-	-315	-0-	553	2		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	2		N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
02	308 N	118	-0-	-190	-0-	118	2		N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
11	990 N	703	-0-	-287	-0-	703	2		N	-0-			-0-
12	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971	2		N	-0-			-0-
02	644 N	392	-0-	-252	-0-	392	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

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

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	2130 #	825	-0-	-1305	-0-	825	2		N	-0-			-0-
10	2201 #	955	-0-	-1246	-0-	955	2		N	-0-			-0-
11	1800 #	878	-0-	-922	-0-	878	2		N	-0-			-0-
12	1147 #	906	-0-	-241	-0-	906	2		N	-0-			-0-
01	1147 #	422	-0-	-725	-0-	422	2		N	-0-			-0-
02	868 #	509	-0-	-359	-0-	509	2		N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

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

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

09	690 N	342	-0-	-348	-0-	99	1	243	2	N	-0-					-0-
10	341 N	160	-0-	-181	-0-	60	1	100	2	N	-0-					-0-
11	390 N	78	-0-	-312	-0-	78	1			N	-0-					-0-
12	341 N	34	-0-	-307	-0-	34	1			N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	152	1	147	2	N	-0-					-0-
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	91	1	796	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
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

09	1230 N	828	-0-	-402	-0-	638	3	190	9	Y	173	170	0			4
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	735	3	264	9	Y	240	241	0			3
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	872	3	198	9	Y	180	180	0			3
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	791	3	152	9	Y	138	138	0			3
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1013	3	142	9	Y	129	130	0			2
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1112	3	138	9	Y	125	125	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1738	3	N	43	43	0			1
							47	9									
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	5	1	1847	3	N	60	60	0			1
							66	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1712	3	N	45	45	0			1
							50	9									
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1690	3	N	48	48	0			1
							53	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1689	3	N	73	73	0			1
							80	9									
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	N	93	93	0			1
							102	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

09	8640	X	7846	-0-	-794	-0-	7719	3	127	9	N	115	114	0			3
10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9226	3	175	9	N	159	160	0			2
11	8790	X	8274	-0-	-516	-0-	8142	3	132	9	N	120	120	0			2
12	9083	X	8520	-0-	-563	-0-	8315	3	205	9	N	186	185	0			3
01	9083	X	8445	-0-	-638	-0-	8232	3	213	9	N	194	194	0			3
*02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8618	3	207	9	N	188	188	0			3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5109	3	127	9	N	115	114	0			3
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6098	3	175	9	N	159	160	0			2
11	5850	X	5828	-0-	-22	-0-	5696	3	132	9	N	120	120	0			2
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6502	3	200	9	N	182	181	0			3
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5940	3	213	9	N	194	194	0			3
*02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5294	3	169	9	N	154	155	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

09	3210	X	2358	-0-	-852	-0-	3	1	2322	3	N	30	29	0			1
							33	9									
10	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	3	1	2498	3	N	39	40	0			-0-
							43	9									
11	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	3	1	2205	3	N	31	30	0			1
							34	9									
12	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	3	1	1980	3	N	58	58	0			1
							64	9									
01	2790	X	1988	-0-	-802	-0-	3	1	1913	3	N	65	65	0			1
							72	9									
*02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	3	1	1803	3	N	63	63	0			1
							69	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

09	9630	X	6740	-0-	-2890	-0-	6610	3	130	9	N	118	117	0			3
10	9951	X	5704	-0-	-4247	-0-	5573	3	131	9	N	119	121	0			1
11	9480	X	5018	-0-	-4462	-0-	4918	3	100	9	N	91	90	0			2
12	9796	X	5140	-0-	-4656	-0-	5034	3	106	9	N	96	96	0			2
01	9796	X	5079	-0-	-4717	-0-	4972	3	107	9	N	97	97	0			2
*02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5206	3	102	9	N	93	94	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4006	-0-	-764	-0-	5	1	3938	3	N	57	57	0			1
							63	9									
10	4929	X	4330	-0-	-599	-0-	5	1	4237	3	N	80	80	0			1
							88	9									
11	4770	X	3812	-0-	-958	-0-	5	1	3741	3	N	60	60	0			1
							66	9									
12	4898	X	3655	-0-	-1243	-0-	5	1	3518	3	N	120	119	0			2
							132	9									
01	4712	X	3614	-0-	-1098	-0-	5	1	3467	3	N	129	129	0			2
							142	9									
*02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	5	1	3267	3	N	125	125	0			2
							138	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
10	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	650	-0-	-590	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	265	-0-	-913	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	228	-0-	-780	-0-	228	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

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

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4920	3	19	9	N	17	17	0			-0-
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2730	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					33
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3					36
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					36
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	Y	1					37
01	372	N	241	-0-	-131	-0-	229	3	12	9	Y	11					48
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					50

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	104	2	39	9	N	35					58
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	92	2	40	9	N	36					94
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	93	2	35	9	N	32					126
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	75	2	40	9	N	36					162
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	36	155	1			43
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	31					74

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		804	-0-	804	804	804	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 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
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. 501545

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

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

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - P/A 10/03/16

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2016 - P/A 09/27/16

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
09	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					23
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					23
11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					23
12	279	X	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					23
01	279	X	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					23
02	252	X	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	X	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	217	X	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	196	X	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

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

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 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
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	810	X	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	837	X	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	T. A.	-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

09	630 X	542	-0-	-88	-0-	542	2	N	-0-			28
10	589 X	526	-0-	-63	-0-	526	2	N	-0-			28
11	540 X	471	-0-	-69	-0-	471	2	N	-0-			28
12	558 X	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-			28
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			28
*02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			28

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

09	1350 X	1058	-0-	-292	-0-	1058	2	N	-0-			100
10	1395 X	1026	-0-	-369	-0-	1026	2	N	-0-			100
11	1230 X	965	-0-	-265	-0-	965	2	N	-0-			100
12	1271 X	781	-0-	-490	-0-	781	2	N	-0-			100
01	1178 X	634	-0-	-544	-0-	634	2	N	-0-			100
02	980 X	741	-0-	-239	-0-	741	2	N	-0-			100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1					33
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3					36
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					36
12	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	3			Y	-0-					36
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	229	3	13	9	Y	12					48
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					50

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

09	3180 X	3037	-0-	-143	-0-	3037	3			Y	-0-					32
10	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3254	3	4	9	Y	4					36
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					36
12	3131 X	1890	-0-	-1241	-0-	1890	3			Y	-0-					36
01	2883 X	2076	-0-	-807	-0-	2064	3	12	9	Y	11					47
*02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2761	3	3	9	Y	3					50

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

09	3180 X	3037	-0-	-143	-0-	3037	3			Y	-0-					33
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3252	3	3	9	Y	3					36
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					36
12	3131 X	1890	-0-	-1241	-0-	1890	3			Y	-0-					36
01	2852 X	2076	-0-	-776	-0-	2064	3	12	9	Y	11					47
*02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2760	3	2	9	Y	2					49

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

09	DLQ G-10	161	-0-	161 B	-94	161	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	154	-0-	154 B	60	154	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	144	-0-	144 B	204	144	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	151	-0-	151 B	355	151	3			Y	-0-					-0-
*01	511 R	156	-0-	-355 B	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140 B	-140					Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3946																
09	1770 #	3162	-0-	1392	B	-2554	3094	2	68	9	N	62	62	1		5
10	2034 R	4588	-0-	2554	B	-0-	4527	2	61	9	N	55	52	1		8
11	4395 R	4395	-0-	-0-	B	-0-	4347	2	48	9	N	44	44	1		8
12	4101 R	4101	-0-	-0-	B	-0-	4039	2	62	9	N	56	59	1		5
*01	4049 R	4049	-0-	-0-	B	-0-	3987	2	62	9	N	56	53	1		8
*02	3671 R	3671	-0-	-0-	B	-0-	3631	2	40	9	N	36	36	1		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -432 CANCELLED UNDERAGE -> -1670																
09	788 R	1220	-0-	432	B	-0-	1212	2	8	9	N	7				76
10	1130 R	1130	-0-	-0-	B	-0-	1128	2	2	9	N	2				78
11	883 R	883	-0-	-0-	B	-0-	797	2	86	9	N	78	78	1		78
12	899 #	754	-0-	-145	B	-145	752	2	2	9	N	2				80
01	899 #	-0-	-0-	-899	B	-1044					N	3				83
02	812 #	296	-0-	-516	B	-1560	296	2			N	-0-				83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1560																

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96 CANCELLED UNDERAGE -> -199																
09	120 #	113	-0-	-7	B	-103	113	3			Y	-0-				-0-
10	124 #	128	-0-	4	B	-99	128	3			Y	-0-				-0-
11	120 #	119	-0-	-1	B	-100	119	3			Y	-0-				-0-
12	124 #	119	-0-	-5	B	-105	119	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	118	-0-	-6	B	-111	118	3			Y	-0-				-0-
02	112 #	107	-0-	-5	B	-116	107	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24 CANCELLED UNDERAGE -> -92																

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -612 CANCELLED UNDERAGE -> -27																
09	0 #	18	-0-	18	B	-594	18	2			Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-594					Y	-0-				-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	B	-596					Y	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-627					Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-627					Y	-0-				-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-655					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -594																

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 170480
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1417 R	1417	-0-	-0-	B -0-	1417	3		N	-0-			-0-
10	1471 R	1471	-0-	-0-	B -0-	1471	3		N	-0-			-0-
11	1380 #	684	-0-	-696	B -696	684	3		N	-0-			-0-
12	1426 #	1129	-0-	-297	B -993	1129	3		N	-0-			-0-
01	1426 #	1490	-0-	64	B -929	1490	3		N	-0-			-0-
02	1288 #	1342	-0-	54	B -875	1342	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -875													

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -824 CANCELLED UNDERAGE -> -2261													
09	2400 #	1608	-0-	-792	B -1616	1608	3		N	-0-			-0-
10	2449 #	2477	-0-	28	B -1588	2477	3		N	-0-			-0-
11	2340 #	2350	-0-	10	B -1578	2350	3		N	-0-			-0-
12	2387 #	2471	-0-	84	B -1494	2471	3		N	-0-			-0-
01	2263 #	2420	-0-	157	B -1337	2420	3		N	-0-			-0-
02	2240 #	2125	-0-	-115	B -1452	2125	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -907 CANCELLED UNDERAGE -> -545													

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5027 CANCELLED UNDERAGE -> -5946													
09	11940 #	7381	-0-	-4559	B -9586	7381	3		Y	-0-			-0-
10	11997 #	12268	-0-	271	B -9315	12268	3		Y	-0-			-0-
11	11310 #	11955	-0-	645	B -8670	11955	3		Y	-0-			-0-
12	11408 #	12337	-0-	929	B -7741	12337	3		Y	-0-			-0-
01	11036 #	11824	-0-	788	B -6953	11824	3		Y	-0-			-0-
02	11116 #	10645	-0-	-471	B -7424	10645	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5030 CANCELLED UNDERAGE -> -2394													

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-181	CANCELLED UNDERAGE ->			-201					
09	510 #	314	-0-	-196	B -377	314	3		Y	-0-			-0-
10	527 #	485	-0-	-42	B -419	485	3		Y	-0-			-0-
11	510 #	506	-0-	-4	B -423	506	3		Y	-0-			-0-
12	496 #	532	-0-	36	B -387	532	3		Y	-0-			-0-
01	496 #	539	-0-	43	B -344	539	3		Y	-0-			-0-
02	476 #	479	-0-	3	B -341	479	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-242	CANCELLED UNDERAGE ->			-99					

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

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-									

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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-									

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

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

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -629 CANCELLED UNDERAGE -> -336																
09	720 #	782	-0-	62	B	-567	782	2		N	-0-					-0-
10	775 #	804	-0-	29	B	-538	804	2		N	-0-					-0-
11	750 #	773	-0-	23	B	-515	773	2		N	-0-					-0-
12	806 #	793	-0-	-13	B	-528	793	2		N	-0-					-0-
01	806 #	749	-0-	-57	B	-585	749	2		N	-0-					-0-
02	728 #	652	-0-	-76	B	-661	652	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -146 CANCELLED UNDERAGE -> -515																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	209 R	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
10	214 R	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-					-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
12	211 R	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-
*02	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -67 CANCELLED UNDERAGE -> -42																
09	60 #	52	-0-	-8	B	-75	52	2		N	-0-					-0-
10	62 #	54	-0-	-8	B	-83	54	2		N	-0-					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	B	-91	52	2		N	-0-					-0-
12	62 #	53	-0-	-9	B	-100	53	2		N	-0-					-0-
01	62 #	50	-0-	-12	B	-112	50	2		N	-0-					-0-
02	56 #	43	-0-	-13	B	-125	43	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -67																

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -704 CANCELLED UNDERAGE -> -767																
09	1770 #	1684	-0-	-86	B	-790	1684	3		N	-0-					-0-
10	1829 #	1685	-0-	-144	B	-934	1685	3		N	-0-					-0-
11	1740 #	1729	-0-	-11	B	-945	1729	3		N	-0-					-0-
12	1767 #	1214	-0-	-553	B	-1498	1214	3		N	-0-					-0-
01	1767 #	2033	-0-	266	B	-1232	2033	3		N	-0-					-0-
02	1624 #	1610	-0-	-14	B	-1246	1610	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -808 CANCELLED UNDERAGE -> -438																

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1069	CANCELLED UNDERAGE ->			-873						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1069					N	-0-			44
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1069					N	-0-			44
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1069					N	-0-			44
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1069					N	-0-			44
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1069					N	-0-			44
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1069					N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1069						

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	930 #	876	-0-	-54	B -54	868	3	8	9	N	7			179
10	1178 #	759	-0-	-419	B -473	749	3	10	9	N	9			188
11	1230 #	575	-0-	-655	B -1128	562	3	13	9	N	12			200
12	1271 #	365	-0-	-906	B -2034	361	3	4	9	N	4			204
01	1271 #	205	-0-	-1066	B -3100	205	3			N	-0-			204
02	812 #	201	-0-	-611	B -3711	201	3			N	-0-			204
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3711										

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-92	CANCELLED UNDERAGE ->			-213						
09	0 #	15	-0-	15	B -77	8	2	7	9	N	6			248
10	0 #	54	-0-	54	B -23	43	2	11	9	N	10			258
11	65 R	88	-0-	23	B -0-	88	2			N	-0-			258
12	31 #	-0-	-0-	-31	B -31					N	-0-			258
01	31 #	8	-0-	-23	B -54	8	2			N	-0-			258
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	B -138					N	NO RPT			258
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-138										

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

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

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*02	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	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

09	1020 #	916	-0-	-104	-0-	909	2	7	9	N	6					151
10	1767 #	1450	-0-	-317	-0-	1442	2	8	9	N	7					158
11	1710 #	1170	-0-	-540	-0-	1161	2	9	9	N	8					166
12	1767 #	838	-0-	-929	-0-	837	2	1	9	N	1					167
01	1457 #	1245	-0-	-212	-0-	1243	2	2	9	N	2					169
02	1316 #	1055	-0-	-261	-0-	1055	2			N	-0-					169

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

09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	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

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

09	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2133	-0-	-117	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1988 N	1846	-0-	-142	-0-	1846	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	378	4	52	9	N	47					329
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	3	639	4	N	50					379
							55	9									
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	230	3	314	4	N	51	153	1			277
							56	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	492	4	52	9	N	47					324
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	368	4	55	9	N	50					374
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	313	3	85	4	N	39	169	1			244
							43	9									

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC 092850
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

09	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4900	-0-	-350	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
*02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	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

09	13410	X	12994	-0-	-416	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13225	-0-	-632	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12707	-0-	-613	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12973	-0-	-636	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12901	-0-	-615	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11592	-0-	-504	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

09	12060	X	11159	-0-	-901	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11528	-0-	-593	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11141	-0-	-499	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11297	-0-	-607	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11114	-0-	-604	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10176	-0-	-100	-0-	10176	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

09	2490	N	2479	-0-	-11	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2332	-0-	-241	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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
09	11310 X	11054	-0-	-256	-0-	11054	2		N	-0-			-0-
10	11594 X	11271	-0-	-323	-0-	11271	2		N	-0-			-0-
11	11220 X	10978	-0-	-242	-0-	10978	2		N	-0-			-0-
12	11532 X	11118	-0-	-414	-0-	11118	2		N	-0-			-0-
01	11408 X	11365	-0-	-43	-0-	11365	2		N	-0-			-0-
02	10304 X	10178	-0-	-126	-0-	10178	2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

09	24690 X	23825	-0-	-865	-0-	23825	2		N	-0-			-0-
10	25513 X	24550	-0-	-963	-0-	24550	2		N	-0-			-0-
11	24510 X	23571	-0-	-939	-0-	23571	2		N	-0-			-0-
12	28356 X	28356	-0-	-0-	-0-	28356	2		N	-0-			-0-
01	26624 X	26624	-0-	-0-	-0-	26624	2		N	-0-			-0-
*02	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

09	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2		N	-0-			-0-
10	13826 X	13312	-0-	-514	-0-	13312	2		N	-0-			-0-
11	14070 X	10519	-0-	-3551	-0-	10519	2		N	-0-			-0-
12	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2		N	-0-			-0-
01	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2		N	-0-			-0-
02	14084 X	11464	-0-	-2620	-0-	11464	2		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
11	990 N	749	-0-	-241	-0-	749	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	665	-0-	-1071	-0-	665	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	550	-0-	-597	-0-	550	3		N	-0-			-0-
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

09	13260 X	12914	-0-	-346	-0-	12914	2		N	-0-			-0-
10	13206 X	12951	-0-	-255	-0-	12951	2		N	-0-			-0-
11	12600 X	11846	-0-	-754	-0-	11846	2		N	-0-			-0-
12	13330 X	13105	-0-	-225	-0-	13105	2		N	-0-			-0-
01	13330 X	13123	-0-	-207	-0-	13123	2		N	-0-			-0-
02	12040 X	11649	-0-	-391	-0-	11649	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

09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
*12	899 N	705	-0-	-194	-0-	705	2		N	-0-			-0-
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	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
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	10704	-0-	-5076	-0-	10704	3			N	-0-					-0-
10	16306	X	7861	-0-	-8445	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
11	15780	X	7841	-0-	-7939	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	4889	-0-	-10580	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
01	15066	X	11432	-0-	-3634	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
*02	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

09	25631	X	25631	-0-	-0-	-0-	25631	3			N	-0-					-0-
10	26164	X	25782	-0-	-382	-0-	25782	3			N	-0-					-0-
11	25260	X	24888	-0-	-372	-0-	24888	3			N	-0-					-0-
12	26474	X	26379	-0-	-95	-0-	26379	3			N	-0-					-0-
01	26474	X	26133	-0-	-341	-0-	26133	3			N	-0-					-0-
*02	23466	X	23466	-0-	-0-	-0-	23466	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

09	2970	X	2	-0-	-2968	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

09	11910	X	7472	-0-	-4438	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	10906	-0-	-1401	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	7499	-0-	-4411	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
12	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
01	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
*02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	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

09	T. A.		228	-0-	228	B	104656	228	4			N	-0-				-0-
10	104656	R	-0-	-0-	-104656	B	-0-					N	-0-				-0-
11	7680	#	390	-0-	-7290	B	-7290	165	3	225	4	N	-0-				-0-
12	6107	#	360	-0-	-5747	B	-13037	360	4			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-13037					N	-0-				-0-
02	364	N	1197	-0-	833	B	-12204	941	3	256	4	N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12204

BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14794 R	14794	-0-	-0-	B	-0-	14794	3		N	-0-					-0-
12	576 R	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3		N	-0-					-0-
01	559 R	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3		N	-0-					-0-
*02	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2014 N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	3		N	-0-					-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0-	B	-0-	2032	3		N	-0-					-0-
11	1920 N	1854	-0-	-66	B	-0-	1854	3		N	-0-					-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3		N	-0-					-0-
*01	1984 N	1977	-0-	-7	B	-0-	1977	3		N	-0-					-0-
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 215630																
09	78168	122672	-0-	44504	B	260134	122672	3		N	-0-					-0-
10	126136	112900	-0-	-13236	B	246898	112900	3		N	-0-					-0-
11	105994	105195	-0-	-799	B	246099	105194	3	1 9	N	1	1	8			-0-
12	65244	119918	-0-	54674	B	300773	119918	3		N	-0-					-0-
01	125198	132274	-0-	7076	B	307849	132273	3	1 9	N	1	1	8			-0-
02	94873	117351	-0-	22478	B	330327	117349	3	2 9	N	2	2	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 330327																

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-					-0-
10	403 N	215	-0-	-188	B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		N	-0-					-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-					-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3		N	-0-					-0-
02	644 N	448	-0-	-196	B	-0-	448	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5092												
09	33240	N	26524	-0-	-6716	B	-5092		26524	2		N	-0-				-0-
10	35743	N	29313	-0-	-6430	B	-5092		29313	2		N	-0-				-0-
11	34590	#	30496	-0-	-4094	B	-9186		30496	2		N	-0-				-0-
12	35743	#	31996	-0-	-3747	B	-12933		31996	2		N	-0-				-0-
01	27466	#	31249	-0-	3783	B	-9150		31249	2		N	-0-				-0-
02	28476	#	34764	-0-	6288	B	-2862		34764	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2862												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	2		N	-0-				-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2		N	-0-				-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-		71	2		N	-0-				-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-		527	2		N	-0-				-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-		449	2		N	-0-				-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-		67	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3115												
09	24390	#	21802	-0-	-2588	B	-5703		21802	2		N	-0-				-0-
10	25141	N	24377	-0-	-764	B	-5703		24377	2		N	-0-				-0-
11	23670	N	23006	-0-	-664	B	-5703		23006	2		N	-0-				-0-
12	22537	N	23867	-0-	1330	B	-4373		23867	2		N	-0-				-0-
01	24366	N	23493	-0-	-873	B	-4373		23493	2		N	-0-				-0-
02	21476	N	21821	-0-	345	B	-4028		21821	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2588	CANCELLED UNDERAGE ->			-1440								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					7590												
09	41114	N	33524	-0-	-7590	B	-0-		33524	2		N	-0-				-0-
10	38192	N	34384	-0-	-3808	B	-0-		34384	2		N	-0-				-0-
11	36960	#	33985	-0-	-2975	B	-2975		33985	2		N	-0-				-0-
12	38192	#	37435	-0-	-757	B	-3732		37435	2		N	-0-				-0-
01	35061	#	37013	-0-	1952	B	-1780		37013	2		N	-0-				-0-
*02	34534	R	36314	-0-	1780	B	-0-		36314	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	990	N	719	-0-	-271	B	-0-		719	3		N	-0-				-0-
10	1023	N	782	-0-	-241	B	-0-		782	3		N	-0-				-0-
11	990	N	787	-0-	-203	B	-0-		787	3		N	-0-				-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-		899	3		N	-0-				-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-		878	3		N	-0-				-0-
02	728	N	566	-0-	-162	B	-0-		566	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-453										
09	20220 N	20107	-0-	-113 B	-453	20107	2			N	-0-			-0-
10	20863 N	20699	-0-	-164 B	-453	20699	2			N	-0-			-0-
11	20130 N	20117	-0-	-13 B	-453	20117	2			N	-0-			-0-
12	20770 N	20841	-0-	71 B	-382	20841	2			N	-0-			-0-
01	20708 N	20819	-0-	111 B	-271	20819	2			N	-0-			-0-
02	18760 N	18877	-0-	117 B	-154	18877	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-154								

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	10		10	2		N	-0-			-0-
12	15 R	5	-0-	-10 B	-0-		5	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260	3		N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-		278	3		N	-0-			-0-
11	270 N	219	-0-	-51 B	-0-		219	3		N	-0-			-0-
12	279 N	197	-0-	-82 B	-0-		197	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	185	-0-	-1365 B	-0-		185	3		N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-		177	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1201										
09	12180 N	11849	-0-	-331 B	-1201		11849	2		N	-0-			-0-
10	10995 N	12196	-0-	1201 B	-0-		12196	2		N	-0-			-0-
11	13950 N	12260	-0-	-1690 B	-0-		12260	2		N	-0-			-0-
12	14700 N	14700	-0-	-0- B	-0-		14700	2		N	-0-			-0-
*01	13124 N	13124	-0-	-0- B	-0-		13124	2		N	-0-			-0-
*02	12416 N	12416	-0-	-0- B	-0-		12416	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12807									
09	48090 N	35283	-0-	-12807 B	-0-	35283	2		N	-0-			-0-
10	43741 N	37668	-0-	-6073 B	-0-	37668	2		N	-0-			-0-
11	42330 #	37504	-0-	-4826 B	-4826	37504	2		N	-0-			-0-
12	43741 #	38333	-0-	-5408 B	-10234	38333	2		N	-0-			-0-
*01	38316 #	37990	-0-	-326 B	-10560	37990	2		N	-0-			-0-
02	35000 #	34747	-0-	-253 B	-10813	34747	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10813									

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8204									
09	43324 R	35120	-0-	-8204 B	-0-	35120	2		N	-0-			-0-
10	38161 N	36104	-0-	-2057 B	-0-	36104	2		N	-0-			-0-
11	36930 #	35836	-0-	-1094 B	-1094	35836	2		N	-0-			-0-
12	38161 #	36728	-0-	-1433 B	-2527	36728	2		N	-0-			-0-
*01	36301 #	35933	-0-	-368 B	-2895	35933	2		N	-0-			-0-
02	33460 #	34267	-0-	807 B	-2088	34267	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2088									

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	23103 R	23103	-0-	-0- B	-0-	23103	2		N	-0-			-0-
10	24107 R	24107	-0-	-0- B	-0-	24107	2		N	-0-			-0-
11	25961 R	25961	-0-	-0- B	-0-	25961	2		N	-0-			-0-
12	28380 N	28380	-0-	-0- B	-0-	28380	2		N	-0-			-0-
*01	26597 N	26597	-0-	-0- B	-0-	26597	2		N	-0-			-0-
*02	25809 N	25809	-0-	-0- B	-0-	25809	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	540 N	429	-0-	-111 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
*01	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
02	952 N	887	-0-	-65 B	-0-	887	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	25320 N	20187	-0-	-5133 B	-0-	20187	2		N	-0-			-0-
10	26691 N	25114	-0-	-1577 B	-0-	25114	2		N	-0-			-0-
11	22530 N	22106	-0-	-424 B	-0-	22106	2		N	-0-			-0-
12	26355 N	26355	-0-	-0- B	-0-	26355	2		N	-0-			-0-
*01	25896 N	25896	-0-	-0- B	-0-	25896	2		N	-0-			-0-
*02	24548 N	24548	-0-	-0- B	-0-	24548	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	640	-0-	-140	B	-0-		640	2		N	-0-				-0-
10	713	N	697	-0-	-16	B	-0-		697	2		N	-0-				-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-		682	2		N	-0-				-0-
12	651	N	648	-0-	-3	B	-0-		648	2		N	-0-				-0-
*01	682	N	667	-0-	-15	B	-0-		667	2		N	-0-				-0-
02	644	N	628	-0-	-16	B	-0-		628	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15271																	
09	52034	N	36763	-0-	-15271	B	-0-		36763	2		N	-0-				-0-
10	42594	N	38013	-0-	-4581	B	-0-		38013	2		N	-0-				-0-
11	41970	#	38931	-0-	-3039	B	-3039		38931	2		N	-0-				-0-
12	42594	#	41157	-0-	-1437	B	-4476		41157	2		N	-0-				-0-
*01	40424	#	42143	-0-	1719	B	-2757		42143	2		N	-0-				-0-
*02	37030	R	39787	-0-	2757	B	-0-		39787	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3971																	
09	7320	#	5567	-0-	-1753	B	-5724		5567	2		N	-0-				-0-
10	6231	N	5512	-0-	-719	B	-5724		5512	2		N	-0-				-0-
11	5850	N	5344	-0-	-506	B	-5724		5344	2		N	-0-				-0-
12	5766	N	5353	-0-	-413	B	-5724		5353	2		N	-0-				-0-
*01	5518	N	5200	-0-	-318	B	-5724		5200	2		N	-0-				-0-
02	4984	N	4681	-0-	-303	B	-5724		4681	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1753 CANCELLED UNDERAGE -> -3971																	

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -334																	
09	13888	N	14222	-0-	334	B	-0-		14222	2		N	-0-				-0-
10	14756	N	14379	-0-	-377	B	-0-		14379	2		N	-0-				-0-
11	14084	N	14084	-0-	-0-	B	-0-		14084	2		N	-0-				-0-
12	14833	N	14833	-0-	-0-	B	-0-		14833	2		N	-0-				-0-
*01	14426	N	14426	-0-	-0-	B	-0-		14426	2		N	-0-				-0-
*02	13304	N	13304	-0-	-0-	B	-0-		13304	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-		1289	2		N	-0-				-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-		1304	2		N	-0-				-0-
11	1260	N	1236	-0-	-24	B	-0-		1236	2		N	-0-				-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-		1302	2		N	-0-				-0-
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-		1326	2		N	-0-				-0-
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-		1204	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1424									
09	60 N	25	-0-	-35 B	-1424	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-1424	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-1424	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-1424	21	2		N	-0-			-0-
*01	31 N	29	-0-	-2 B	-1424	29	2		N	-0-			-0-
02	28 N	38	-0-	10 B	-1414	38	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1414								

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				39598									
09	71635	55444	-0-	-16191 B	23407	55444	2		N	-0-			-0-
10	91555 R	68148	-0-	-23407 B	-0-	68148	2		N	-0-			-0-
11	63146 R	63146	-0-	-0- B	-0-	63146	2		N	-0-			-0-
12	59791	65000	-0-	5209 B	5209	65000	2		N	-0-			-0-
*01	69360 R	64151	-0-	-5209 B	-0-	64151	2		N	-0-			-0-
02	61320 #	58202	-0-	-3118 B	-3118	58202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3118									

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				45066									
09	77114	74326	-0-	-2788 B	42278	74326	2		N	-0-			-0-
10	117794 N	75516	-0-	-42278 B	-0-	75516	2		N	-0-			-0-
11	75750 #	73967	-0-	-1783 B	-1783	73967	2		N	-0-			-0-
12	64364	75508	-0-	11144 B	9361	75508	2		N	-0-			-0-
*01	87407 R	78046	-0-	-9361 B	-0-	78046	2		N	-0-			-0-
*02	70704 R	70704	-0-	-0- B	-0-	70704	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2		N	-0-			-0-
10	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
*01	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*02	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2623									
09	14640 N	13098	-0-	-1542 B	-2623	13098	2		N	-0-			-0-
10	14105 N	11630	-0-	-2475 B	-2623	11630	2		N	-0-			-0-
11	12750 N	13508	-0-	758 B	-1865	13508	2		N	-0-			-0-
12	13547 N	11278	-0-	-2269 B	-1865	11278	2		N	-0-			-0-
*01	11892 N	13757	-0-	1865 B	-0-	13757	2		N	-0-			-0-
*02	15691 N	15691	-0-	-0- B	-0-	15691	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				204971									
09	72330	98046	-0-	25716 B	230687	98046	2		N	-0-			-0-
10	116715	114801	-0-	-1914 B	228773	114801	2		N	-0-			-0-
11	98078	114942	-0-	16864 B	245637	114942	2		N	-0-			-0-
12	60371	117914	-0-	57543 B	303180	117914	2		N	-0-			-0-
*01	115847	116698	-0-	851 B	304031	116698	2		N	-0-			-0-
02	87787	104989	-0-	17202 B	321233	104989	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				321233									

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3978									
09	33097 N	29119	-0-	-3978 B	-0-	29119	2		N	-0-			-0-
10	30380 N	27402	-0-	-2978 B	-0-	27402	2		N	-0-			-0-
11	29400 #	27916	-0-	-1484 B	-1484	27916	2		N	-0-			-0-
12	30380 #	26365	-0-	-4015 B	-5499	26365	2		N	-0-			-0-
*01	30380 #	30596	-0-	216 B	-5283	30596	2		N	-0-			-0-
02	27188 #	27581	-0-	393 B	-4890	27581	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4890									

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8727									
09	46900 N	38173	-0-	-8727 B	-0-	38173	2		N	-0-			-0-
10	40362 N	37769	-0-	-2593 B	-0-	37769	2		N	-0-			-0-
11	39060 #	37150	-0-	-1910 B	-1910	37150	2		N	-0-			-0-
12	40362 #	39147	-0-	-1215 B	-3125	39147	2		N	-0-			-0-
*01	39432 #	38055	-0-	-1377 B	-4502	38055	2		N	-0-			-0-
02	35616 #	34878	-0-	-738 B	-5240	34878	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5240									

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-242									
09	25227 N	25469	-0-	242 B	-0-	25469	2		N	-0-			-0-
10	26474 N	25782	-0-	-692 B	-0-	25782	2		N	-0-			-0-
11	28248 R	28248	-0-	-0- B	-0-	28248	2		N	-0-			-0-
12	26474 #	22885	-0-	-3589 B	-3589	22885	2		N	-0-			-0-
*01	26319 #	27341	-0-	1022 B	-2567	27341	2		N	-0-			-0-
02	24556 #	23499	-0-	-1057 B	-3624	23499	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3624									

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-128									
09	6285 N	6413	-0-	128 B	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
10	6820 N	6466	-0-	-354 B	-0-	6466	2		N	-0-			-0-
11	6219 N	6219	-0-	-0- B	-0-	6219	2		N	-0-			-0-
12	6634 N	5573	-0-	-1061 B	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
*01	6479 N	6435	-0-	-44 B	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
02	5796 N	5495	-0-	-301 B	-0-	5495	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1653									
09	19562 N	21215	-0-	1653 B	-0-	21215	2		N	-0-			-0-
10	20847 N	20847	-0-	-0- B	-0-	20847	2		N	-0-			-0-
11	19470 N	18270	-0-	-1200 B	-0-	18270	2		N	-0-			-0-
12	21917 N	15124	-0-	-6793 B	-0-	15124	2		N	-0-			-0-
*01	20832 N	15444	-0-	-5388 B	-0-	15444	2		N	-0-			-0-
02	17052 N	13014	-0-	-4038 B	-0-	13014	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
*02	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3018									
09	18120 #	14593	-0-	-3527 B	-6545	14593	2		N	-0-			-0-
10	18724 #	14072	-0-	-4652 B	-11197	14072	2		N	-0-			-0-
11	16980 #	12258	-0-	-4722 B	-15919	12258	2		N	-0-			-0-
12	15066 N	12402	-0-	-2664 B	-15919	12402	2		N	-0-			-0-
*01	14074 N	12450	-0-	-1624 B	-15919	12450	2		N	-0-			-0-
02	11452 N	11158	-0-	-294 B	-15919	11158	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12901	CANCELLED UNDERAGE ->	-3018							

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10	496 N	357	-0-	-139 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*01	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				73053												
09	69670	28018	-0-	-41652 B	31401	28018	2			N	-0-					-0-
10	93868 #	23721	-0-	-70147 B	-38746	23721	2			N	-0-					-0-
11	90840 #	45318	-0-	-45522 B	-84268	45318	2			N	-0-					-0-
12	60156	31630	-0-	-28526 B	-112794	31630	2			N	-0-					-0-
01	23715 N	29438	-0-	5723 B	-107071	29438	2			N	-0-					-0-
02 DLQ G-10		54325	-0-	54325 B	-52746	54325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52746												

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				15647												
09	35787 N	20140	-0-	-15647 B	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
10	20429 N	16762	-0-	-3667 B	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
11	18960 N	18277	-0-	-683 B	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
12	20801 N	20440	-0-	-361 B	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
01	19420 N	19420	-0-	-0- B	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
02 DLQ G-10		18399	-0-	18399 B	18399	18399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				18399												

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8052												
09	20952 N	12900	-0-	-8052 B	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
10	12474 N	12474	-0-	-0- B	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
11	11250 N	10118	-0-	-1132 B	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
12	13330 N	12903	-0-	-427 B	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
01	12462 N	10539	-0-	-1923 B	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02 DLQ G-10		8609	-0-	8609 B	8609	8609	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8609												

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-396												
09	9930 #	10232	-0-	302 B	-94	10232	3			N	-0-					-0-
10	10651 N	10745	-0-	94 B	-0-	10745	3			N	-0-					-0-
11	10471 N	10471	-0-	-0- B	-0-	10471	3			N	-0-					-0-
12	10807 N	10807	-0-	-0- B	-0-	10807	3			N	-0-					-0-
01	10787 N	10787	-0-	-0- B	-0-	10787	3			N	-0-					-0-
*02	9782 N	9782	-0-	-0- B	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12349												
09	68386 R	56037	-0-	-12349 B	-0-	56037	3			N	-0-					-0-
10	61535 N	47680	-0-	-13855 B	-0-	47680	3			N	-0-					-0-
11	61390 R	61390	-0-	-0- B	-0-	61390	3			N	-0-					-0-
12	59122	58906	-0-	-216 B	-216	58906	3			N	-0-					-0-
01	62031 #	60975	-0-	-1056 B	-1272	60975	3			N	-0-					-0-
*02	53626 R	54898	-0-	1272 B	-0-	54898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1496	-0-	-34	B	-0-	1496	3		N	-0-					-0-
10	1550	N	1525	-0-	-25	B	-0-	1525	3		N	-0-					-0-
11	1500	N	1488	-0-	-12	B	-0-	1488	3		N	-0-					-0-
12	1550	N	1546	-0-	-4	B	-0-	1546	3		N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3		N	-0-					-0-
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3089																	
09	29439	N	26350	-0-	-3089	B	-0-	26350	3		N	-0-					-0-
10	26815	N	25250	-0-	-1565	B	-0-	25250	3		N	-0-					-0-
11	27630	#	25010	-0-	-2620	B	-2620	25010	3		N	-0-					-0-
12	28706	#	24726	-0-	-3980	B	-6600	24726	3		N	-0-					-0-
01	28706	#	25813	-0-	-2893	B	-9493	25813	3		N	-0-					-0-
*02	15335	R	24828	-0-	9493	B	-0-	24828	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	261	-0-	-159	B	-0-	261	3		N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3		N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3		N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3		N	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4682																	
09	3000	N	3263	-0-	263	B	4945	3263	3		N	-0-					-0-
10	8197	R	3252	-0-	-4945	B	-0-	3252	3		N	-0-					-0-
11	1410	#	1097	-0-	-313	B	-313	1097	3		N	-0-					-0-
12	1457	#	1154	-0-	-303	B	-616	1154	3		N	-0-					-0-
01	1457	#	739	-0-	-718	B	-1334	739	3		N	-0-					-0-
02	1316	#	396	-0-	-920	B	-2254	396	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2254																	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21007																	
09	71062		50434	-0-	-20628	B	379		50434	3	N	-0-					-0-
10	52452	N	51461	-0-	-991	B	-0-		51461	3	N	-0-					-0-
11	50940	#	47859	-0-	-3081	B	-3081		47859	3	N	-0-					-0-
12	52638	#	48398	-0-	-4240	B	-7321		48398	3	N	-0-					-0-
01	52638	#	50457	-0-	-2181	B	-9502		50457	3	N	-0-					-0-
*02	35789	R	45291	-0-	9502	B	-0-		45291	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15669	N	15669	-0-	-0-	B	-0-		15669	3	N	-0-					-0-
10	15361	N	15361	-0-	-0-	B	-0-		15361	3	N	-0-					-0-
11	12396	N	12396	-0-	-0-	B	-0-		12396	3	N	-0-					-0-
12	17436	N	17436	-0-	-0-	B	-0-		17436	3	N	-0-					-0-
01	15054	N	15054	-0-	-0-	B	-0-		15054	3	N	-0-					-0-
*02	13894	N	13894	-0-	-0-	B	-0-		13894	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-		1412	3	N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-		1461	3	N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-		1419	3	N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-		1471	3	N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-		1471	3	N	-0-					-0-
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-		1325	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5254																
09	4650	#	-0-	-0-	-4650	B	-9904			N	-0-					-0-
10	4805	#	-0-	-0-	-4805	B	-14709			N	-0-					-0-
11	4650	#	969	-0-	-3681	B	-18390	969	2	N	-0-					-0-
12	0	N	1268	-0-	1268	B	-17122	1268	2	N	-0-					-0-
01	0	N	2306	-0-	2306	B	-14816	2306	2	N	-0-					-0-
02	896	N	2532	-0-	1636	B	-13180	2532	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13136 CANCELLED UNDERAGE -> -44																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1597																
09	8850	#	7066	-0-	-1784	B	-3381	7066	2	N	-0-					-0-
10	8835	#	6827	-0-	-2008	B	-5389	6827	2	N	-0-					-0-
11	8280	N	8083	-0-	-197	B	-5389	8083	2	N	-0-					-0-
12	7316	N	7608	-0-	292	B	-5097	7608	2	N	-0-					-0-
01	6820	N	7871	-0-	1051	B	-4046	7871	2	N	-0-					-0-
02	7532	N	7135	-0-	-397	B	-4046	7135	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3792 CANCELLED UNDERAGE -> -254																

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	2008	-0-	-7	B	-0-	2008	2	N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2351	-0-	-129	B	-0-	2351	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1702	-0-	-313	B	-0-	1702	2	N	-0-					-0-
*02	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
11	750 N	590	-0-	-160 B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
02	560 N	328	-0-	-232 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4563 R	4563	-0-	-0- B	-0-	4563	3		N	-0-			-0-
10	5149 R	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	3		N	-0-			-0-
11	4506 R	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	3		N	-0-			-0-
12	4599 N	4599	-0-	-0- B	-0-	4599	3		N	-0-			-0-
01	4423 N	4423	-0-	-0- B	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
*02	4428 N	4428	-0-	-0- B	-0-	4428	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3095													
09	12630 #	11143	-0-	-1487 B	-4582	11143	3		N	-0-			-0-
10	13051 #	11825	-0-	-1226 B	-5808	11825	3		N	-0-			-0-
11	12630 #	13131	-0-	501 B	-5307	13131	3		N	-0-			-0-
12	11501 N	13496	-0-	1995 B	-3312	13496	3		N	-0-			-0-
01	11811 N	13580	-0-	1769 B	-1543	13580	3		N	-0-			-0-
02	12012 N	12175	-0-	163 B	-1380	12175	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1380													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
11	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3296	-0-	196 B	196	3296	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2901	-0-	101 B	297	2901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 297																

LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3432																
09	30843 N	27411	-0-	-3432 B	-0-	655	1	26756	2	N	-0-					-0-
10	30752 N	29524	-0-	-1228 B	-0-	590	1	28934	2	N	-0-					-0-
11	29760 #	26650	-0-	-3110 B	-3110	560	1	26090	2	N	-0-					-0-
12	30752 #	26632	-0-	-4120 B	-7230	434	1	26198	2	N	-0-					-0-
01	29512 #	26706	-0-	-2806 B	-10036	390	1	26316	2	N	-0-					-0-
02	26656 #	26131	-0-	-525 B	-10561	548	1	25583	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10561																

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*02	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	431	-0-	-109 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	558 N	102	-0-	-456 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	434 N	301	-0-	-133 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-265									
09	16493 N	16758	-0-	265 B	-0-	16758	2		N	-0-			-0-
10	16718 N	16718	-0-	-0- B	-0-	16718	2		N	-0-			-0-
11	15490 N	15490	-0-	-0- B	-0-	15490	2		N	-0-			-0-
12	14998 N	14998	-0-	-0- B	-0-	14998	2		N	-0-			-0-
*01	13856 N	13856	-0-	-0- B	-0-	13856	2		N	-0-			-0-
02	13776 N	NO RPT	-0-	-13776 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3189									
09	15710 N	12521	-0-	-3189 B	-0-	12521	2		N	-0-			-0-
10	11076 N	11076	-0-	-0- B	-0-	11076	2		N	-0-			-0-
11	10644 R	10644	-0-	-0- B	-0-	10644	2		N	-0-			-0-
12	9532 R	9532	-0-	-0- B	-0-	9532	2		N	-0-			-0-
01	6262 #	5780	-0-	-482 B	-482	5780	2		N	-0-			-0-
02	11592 #	4969	-0-	-6623 B	-7105	4969	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7105									

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	45843	-0-	45843 B	45843	45843	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	52258	-0-	52258 B	98101	52258	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	36295	-0-	36295 B	134396	36295	2		N	-0-			-0-
*02	94873	36057	-0-	-58816 B	75580	36057	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				75580									

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2423									
09	22112 R	19689	-0-	-2423 B	-0-	19689	2		N	-0-			-0-
10	19323 N	19323	-0-	-0- B	-0-	19323	2		N	-0-			-0-
11	19158 R	19158	-0-	-0- B	-0-	19158	2		N	-0-			-0-
12	16730 R	16730	-0-	-0- B	-0-	16730	2		N	-0-			-0-
01	18952 R	18952	-0-	-0- B	-0-	18952	2		N	-0-			-0-
02	15904 #	15080	-0-	-824 B	-824	15080	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-824									

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				51107									
09	73833	73006	-0-	-827 B	50280	73006	2		N	-0-			-0-
10	119141 N	70934	-0-	-48207 B	2073	70934	2		N	-0-			-0-
11	76320 #	73934	-0-	-2386 B	-313	73934	2		N	-0-			-0-
12	61626	79885	-0-	18259 B	17946	79885	2		N	-0-			-0-
01	98330 R	80384	-0-	-17946 B	-0-	80384	2		N	-0-			-0-
*02	74775 R	74775	-0-	-0- B	-0-	74775	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				131822									
09	71950	93674	-0-	21724 B	153546	93674	2		N	-0-			-0-
10	116102	85521	-0-	-30581 B	122965	85521	2		N	-0-			-0-
11	97563	95830	-0-	-1733 B	121232	95830	2		N	-0-			-0-
12	60054	105951	-0-	45897 B	167129	105951	2		N	-0-			-0-
01	115239	102091	-0-	-13148 B	153981	102091	2		N	-0-			-0-
02	87326	94987	-0-	7661 B	161642	94987	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				161642									

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6492									
09	39037 R	32545	-0-	-6492 B	-0-	32545	2		N	-0-			-0-
10	33697 #	33078	-0-	-619 B	-619	33078	2		N	-0-			-0-
11	32610 #	32521	-0-	-89 B	-708	32521	2		N	-0-			-0-
12	33697 #	34000	-0-	303 B	-405	34000	2		N	-0-			-0-
01	33635 #	33800	-0-	165 B	-240	33800	2		N	-0-			-0-
02	30380 #	28870	-0-	-1510 B	-1750	28870	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1750									

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	5400 N	2829	-0-	-2571 B	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
10	3534 N	2967	-0-	-567 B	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
11	2940 N	2890	-0-	-50 B	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
12	3260 N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
01	3181 N	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
02	2688 N	2545	-0-	-143 B	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-773									
09	6420 N	6123	-0-	-297 B	-773	6123	2		N	-0-			-0-
10	6510 N	6218	-0-	-292 B	-773	6218	2		N	-0-			-0-
11	6240 N	5972	-0-	-268 B	-773	5972	2		N	-0-			-0-
12	6324 N	6083	-0-	-241 B	-773	6083	2		N	-0-			-0-
01	6231 N	6010	-0-	-221 B	-773	6010	2		N	-0-			-0-
02	5572 N	5333	-0-	-239 B	-773	5333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-773							

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
10	2945 N	2924	-0-	-21 B	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
11	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
12	2989 N	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
01	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
*02	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	6704 N	6704	-0-	-0- B	-0-	6704	2		N	-0-			-0-
10	7192 N	-0-	-0-	-7192 B	-0-				N	-0-			-0-
11	8880 N	45	-0-	-8835 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	6913 N	2248	-0-	-4665 B	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	19841	-0-	19841 B	19841	19841	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		19841											

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				29878												
09	71062	-0-	-0-	-71062 B	-41184					N	-0-					-0-
10	109151 #	53439	-0-	-55712 B	-96896	53439	3			N	-0-					-0-
11	87990 #	98020	-0-	10030 B	-86866	98020	3			N	-0-					-0-
12	59312	109798	-0-	50486 B	-36380	109798	3			N	-0-					-0-
01	86923 R	123303	-0-	36380 B	-0-	123303	3			N	-0-					-0-
02	86248	116173	-0-	29925 B	29925	116172	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				29925												

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-97												
09	21570 N	21473	-0-	-97 B	-97	21473	2			N	-0-					-0-
10	22196 N	22148	-0-	-48 B	-97	22148	2			N	-0-					-0-
11	21510 N	21426	-0-	-84 B	-97	21426	2			N	-0-					-0-
12	22196 N	21965	-0-	-231 B	-97	21965	2			N	-0-					-0-
01	22134 N	22098	-0-	-36 B	-97	22098	2			N	-0-					-0-
02	19992 N	20036	-0-	44 B	-53	20036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-53									

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

09	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
10	6820 X	6604	-0-	-216	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	6473	-0-	-127	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6820 X	6591	-0-	-229	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
*01	6820 X	6621	-0-	-199	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6160 X	6140	-0-	-20	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

09	21960 X	20882	-0-	-1078	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
10	22692 X	21870	-0-	-822	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
11	21270 X	20889	-0-	-381	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
12	21979 X	21815	-0-	-164	-0-	21815	2			N	-0-					-0-
*01	21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	21990	2			N	-0-					-0-
02	19740 X	19319	-0-	-421	-0-	19319	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

09	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	5880 X	5365	-0-	-515	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
12	6789 X	6676	-0-	-113	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
*01	6789 X	5020	-0-	-1769	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	4272	-0-	-1860	-0-	4272	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. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18688 X	7114	-0-	-11574	-0-	7114	2			N	-0-			-0-
10	16337 X	12303	-0-	-4034	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
11	15450 X	10606	-0-	-4844	-0-	10606	2			N	-0-			-0-
12	15965 X	7614	-0-	-8351	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
01	12307 X	11916	-0-	-391	-0-	11916	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	14055	-0-	14055	14055	14055	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

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

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1169	2	17	9	Y	15			106
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1265	2	18	9	Y	16			122
11	1200 N	974	-0-	-226	-0-	966	2	8	9	Y	7			129
12	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1208	2	13	9	Y	12			141
01	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1118	2	2	9	Y	2			143
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	Y	5			148

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
09	1260	N	345	-0-	-915	-0-	343	2	2	9	Y	2					86
10	1240	N	276	-0-	-964	-0-	270	2	6	9	Y	5					91
11	1290	N	974	-0-	-316	-0-	966	2	8	9	Y	7					98
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	Y	12					110
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	Y	2					112
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	Y	5					117

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	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

*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
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					20
*09	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			Y	-0-					20
*10	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	2			Y	-0-					20
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13					33
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2423	2	31	9	Y	28					61
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2772	2	24	9	Y	22					83
02	1176	N	230	-0-	-946	-0-	230	2			Y	-0-					83

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

*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
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					2
*09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					2
*10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					2
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					2
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					2
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					2
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690 X	1651	-0-	-5039	-0-	1651	3			Y	-0-					221
10	9300 X	3573	-0-	-5727	-0-	3542	3	31	9	Y	28	149	1			100
11	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9449	3	103	9	Y	94					194
12	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9201	3	171	9	Y	155	178	1			171
01	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9616	3	103	9	Y	94					265
*02	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	8988	3	42	9	Y	38					303

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	840 X	13	-0-	-827	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	420 X	NO RPT	-0-	-420	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

09	3000 N	1024	-0-	-1976	2969	1024	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2178	-0-	-922	2047	2178	2		N	-0-			-0-
11	3979 X	1932	-0-	-2047	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
12	1519 X	1062	-0-	-457	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
02	1372 X	1247	-0-	-125	-0-	1247	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	20064	20064	-0-	-0-	-0-	20064	3			N	-0-					-0-
10	20708	20672	-0-	-36	-0-	20672	3			N	-0-					-0-
11	20146	20146	-0-	-0-	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
12	20862	20862	-0-	-0-	-0-	20862	3			N	-0-					-0-
01	20584	18230	-0-	-2354	-0-	18230	3			N	-0-					-0-
02	18592	16275	-0-	-2317	-0-	16275	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

09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	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

09	0 W	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					220
10	0 W	361	-0-	361	388	158	1	188	2	N	14					234
						15	9									
11	0 W	191	-0-	191	579	177	2	14	9	N	13					247
12	0 W	140	-0-	140	719	126	2	14	9	N	13					260
01	0 W	186	-0-	186	905	172	2	14	9	N	13					273
02	0 W	208	-0-	208	1113	199	2	9	9	N	8					281

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

09	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			Y	-0-					19
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					19
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					19
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					19
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					19
02	1204 N	1181	-0-	-23	-0-	1181	2			Y	-0-					19

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					118
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1					119
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1468	2	30	9	Y	27					146
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2060	2	20	9	Y	18					164
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5					169
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1695	2	17	9	Y	15					184

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

09	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16629	2	34	9	N	31					207
10	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17264	2	54	9	N	49	186	1			70
11	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16358	2	22	9	N	20					90
12	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16930	2	64	9	N	58					148
01	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	16917	2	41	9	N	37					185
*02	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15245	2	66	9	N	60	188	1			57

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

09	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1442	2	48	9	N	44					184
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1502	2	67	9	N	61	188	1			57
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1704	2	64	9	N	58					115
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1560	2	52	9	N	47					162
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1613	2	57	9	N	52	191	1			23
02	1652	N	1466	-0-	-186	-0-	1420	2	46	9	N	42					65

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					146
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					146
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					146
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					146
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					146
*02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	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

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			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
09	12111		12111	-0-	-0-	-0-	12111	3			N	-0-					-0-
10	12490		12490	-0-	-0-	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
11	11820		11617	-0-	-203	-0-	11615	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	12214		10689	-0-	-1525	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
01	12314		12271	-0-	-43	-0-	12267	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	11312	#	10957	-0-	-355	-0-	10956	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	264	-0-	-2371	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	17	-0-	-2533	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	74	-0-	-2561	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2138	-0-	-242	-0-	2138	2			N	-0-					-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
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	2077	-0-	-3683	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	11940	X	6087	-0-	-5853	-0-	6087	2			N	-0-			-0-
10	12338	X	7991	-0-	-4347	-0-	7991	2			N	-0-			-0-
11	11940	X	7503	-0-	-4437	-0-	7503	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	7876	-0-	-401	-0-	7876	2			N	-0-			-0-
*01	8277	X	7405	-0-	-872	-0-	7405	2			N	-0-			-0-
*02	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	50292	X	50292	-0-	-0-	-0-	29846	2	20446	4	N	-0-			-0-
10	43823	X	43823	-0-	-0-	-0-	29552	2	14271	4	N	-0-			-0-
11	36039	X	36039	-0-	-0-	-0-	32177	2	3862	4	N	-0-			-0-
12	35309	X	35114	-0-	-195	-0-	24714	2	10400	4	N	-0-			-0-
*01	35309	X	34108	-0-	-1201	-0-	32541	2	1567	4	N	-0-			-0-
02	38584	X	32643	-0-	-5941	-0-	32136	2	507	4	N	-0-			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	4285	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	4188	1	1879	2	N	-0-			-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	4215	1	1623	2	N	-0-			-0-
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	3951	1	2257	2	N	-0-			-0-
*01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	4455	1	2174	2	N	-0-			-0-
*02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	4243	1	1801	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
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1125	-0-	1125	1125	1125	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

09	46050	X	43021	-0-	-3029	-0-	43021	2			N	-0-					-0-
10	47585	X	42614	-0-	-4971	-0-	42614	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	42845	-0-	-3205	-0-	42845	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	39735	-0-	-6455	-0-	39735	2			N	-0-					-0-
*01	46190	X	45002	-0-	-1188	-0-	45002	2			N	-0-					-0-
*02	41199	X	41199	-0-	-0-	-0-	41199	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

09	39033	X	39033	-0-	-0-	-0-	39033	2			N	-0-					-0-
10	40429	X	40429	-0-	-0-	-0-	40429	2			N	-0-					-0-
11	38036	X	38036	-0-	-0-	-0-	38036	2			N	-0-					-0-
12	39959	X	35146	-0-	-4813	-0-	35146	2			N	-0-					-0-
*01	40540	X	40540	-0-	-0-	-0-	40540	2			N	-0-					-0-
*02	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	36806	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*01	1364	N	976	-0-	-388	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
09	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6340	-0-	-387	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6347	-0-	-103	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
*01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5636	-0-	-132	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

09	33870	X	33735	-0-	-135	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	33878	-0-	-1121	-0-	33878	2			N	-0-					-0-
11	33870	X	33243	-0-	-627	-0-	33243	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	31675	-0-	-3200	-0-	31675	2			N	-0-					-0-
*01	34875	X	34073	-0-	-802	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
02	31500	X	30972	-0-	-528	-0-	30972	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

09	11550	X	11458	-0-	-92	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	11817	-0-	-118	-0-	11817	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	11370	-0-	-180	-0-	11370	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	11891	-0-	-13	-0-	11891	3			N	-0-					-0-
01	11842	X	11676	-0-	-166	-0-	11676	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	9979	-0-	-717	-0-	9979	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

09	13680	X	10834	-0-	-2846	-0-	10834	3			N	-0-					-0-
10	14136	X	11062	-0-	-3074	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
11	13650	X	12912	-0-	-738	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
12	14105	X	10319	-0-	-3786	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	11749	-0-	-713	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	9068	-0-	-2972	-0-	9068	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

09	5760	X	4729	-0-	-1031	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	4823	-0-	-1129	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5190	-0-	-607	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	4733	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

09	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	23276	3			N	-0-					-0-
10	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	24228	3			N	-0-					-0-
11	23183	X	23183	-0-	-0-	-0-	23183	3			N	-0-					-0-
12	25757	X	25757	-0-	-0-	-0-	25757	3			N	-0-					-0-
01	23715	X	23703	-0-	-12	-0-	23703	3			N	-0-					-0-
02	21840	X	21067	-0-	-773	-0-	21067	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
09	26040 X	26005	-0-	-35	-0-	26005	3		N	-0-			-0-
10	26908 X	26853	-0-	-55	-0-	26853	3		N	-0-			-0-
11	26040 X	25879	-0-	-161	-0-	25879	3		N	-0-			-0-
12	26908 X	26695	-0-	-213	-0-	26695	3		N	-0-			-0-
01	26908 X	26588	-0-	-320	-0-	26588	3		N	-0-			-0-
02	24248 X	24076	-0-	-172	-0-	24076	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

09	7440 #	5694	-0-	-1746	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
10	5983 #	5455	-0-	-528	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
11	5790 #	5246	-0-	-544	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
12	5983 #	5043	-0-	-940	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
01	5983 #	4652	-0-	-1331	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
02	5320 #	3594	-0-	-1726	-0-	3594	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

09	150 #	19	-0-	-131	-0-	19	2		Y	-0-			8
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-			8
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			8
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			8
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-			8
*02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

09	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
10	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
*02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

ESTES, W. A. WELL #: 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
09	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	240	#	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*02	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	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
09	1830	#	1430	-0-	-400	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	1457	-0-	-434	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	1830	#	1346	-0-	-484	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1643	#	1422	-0-	-221	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1519	#	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1344	#	1302	-0-	-42	-0-	1302	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
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2			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
09	420	#	86	-0-	-334	-0-	86	2			Y	-0-					78
10	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					78
11	150	#	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-					78
12	155	#	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					78
01	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					78
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	97	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
09	2490	#	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2573	#	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2490	#	2291	-0-	-199	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2480	#	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2480	#	2451	-0-	-29	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2212	#	2097	-0-	-115	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			48
10	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			48
11	2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			48
12	2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			48
01	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-			48
*02	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	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

09	8350 R	8350	-0-	-0-	-0-	8350	3		N	-0-			-0-
10	8184 #	7457	-0-	-727	-0-	7457	3		N	-0-			-0-
11	7920 #	7082	-0-	-838	-0-	7082	3		N	-0-			-0-
12	7626 #	6002	-0-	-1624	-0-	6002	3		N	-0-			-0-
01	8215 #	2894	-0-	-5321	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
02	7420 #	NO RPT	-0-	-7420	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

09	630 #	586	-0-	-44	-0-	586	3		N	-0-			-0-
10	651 #	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-
11	630 #	541	-0-	-89	-0-	541	3		N	-0-			-0-
12	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			-0-
01	620 #	594	-0-	-26	-0-	594	3		N	-0-			-0-
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1140 #	1071	-0-	-69	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
10	1178 #	1097	-0-	-81	-0-	1097	3		Y	-0-			-0-
11	1140 #	1041	-0-	-99	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-
12	1085 #	1010	-0-	-75	-0-	1010	3		Y	-0-			-0-
01	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		Y	-0-			-0-
02	1008 #	NO RPT	-0-	-1008	-0-				Y	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

09	900 #	786	-0-	-114	-0-	786	3		N	-0-			-0-
10	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
11	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
12	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
01	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			1
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			1
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			1
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			1
01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-			1
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-				Y	NO RPT			1

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

09	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3		Y	-0-			1
10	806 #	731	-0-	-75	-0-	731	3		Y	-0-			1
11	780 #	684	-0-	-96	-0-	684	3		Y	-0-			1
12	713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3		Y	-0-			1
01	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3		Y	-0-			1
02	672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-				Y	NO RPT			1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			1
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			1
11	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			1
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			1
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			1
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT			1

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

09	10290 X	6519	-0-	-3771	-0-	6518	2	1	9	N	1	1	8			95
10	10633 X	7600	-0-	-3033	-0-	7600	2			N	-0-					95
11	9240 X	3833	-0-	-5407	-0-	3833	2			N	-0-					95
12	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10814	2	2	9	N	2	2	8			95
01	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10585	2	6	9	N	5	5	8			95
*02	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8680	2	2	9	N	2	2	8			95

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

09	2130 X	1517	-0-	-613	-0-	1514	2	3	9	N	3	3	8			128
10	2201 X	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-					128
11	2130 X	1	-0-	-2129	-0-	1	2			N	-0-					128
12	1643 X	21	-0-	-1622	-0-	21	2			N	-0-					128
01	1581 X	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					128
02	1428 X	342	-0-	-1086	-0-	342	2			N	-0-					128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

09	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					3
10	5704 X	2366	-0-	-3338	-0-	2366	2			N	-0-					3
11	5520 X	3420	-0-	-2100	-0-	3420	2			N	-0-					3
12	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	N	5					8
01	5177 X	4549	-0-	-628	-0-	4549	2			N	-0-					8
02	4676 X	4161	-0-	-515	-0-	4158	2	3	9	N	3	3	8			8

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					27
10	4154 X	3711	-0-	-443	-0-	3711	2			N	-0-					27
11	5280 X	3641	-0-	-1639	-0-	3641	2			N	-0-					27
12	5456 X	4653	-0-	-803	-0-	4653	2			N	-0-					27
01	5456 X	1767	-0-	-3689	-0-	1764	2	3	9	N	3	3	8			27
02	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			N	-0-					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3725	2	10	9	N	9	9	8			8
10	4371 X	2677	-0-	-1694	-0-	2673	2	4	9	N	4	4	8			8
11	4230 X	3893	-0-	-337	-0-	3893	2			N	-0-					8
12	4371 X	2908	-0-	-1463	-0-	2906	2	2	9	N	2	2	8			8
01	3875 X	2508	-0-	-1367	-0-	2505	2	3	9	N	3	3	8			8
02	3640 X	2175	-0-	-1465	-0-	2171	2	4	9	N	4	4	8			8

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
10	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
11	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

09	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	19631	2	8	9	N	7	7	8			3
10	20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	20806	2	2	9	N	2	2	8			3
11	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13238	2	1	9	N	1	1	8			3
12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					3
01	10354 X	4299	-0-	-6055	-0-	4268	2	31	9	N	28					31
02	18788 X	757	-0-	-18031	-0-	757	2			N	-0-					31

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

09	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1103	2	2	9	N	2	2	8			10
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					10
11	1260 N	902	-0-	-358	-0-	902	2			N	-0-					10
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					10
01	1147 N	718	-0-	-429	-0-	718	2			N	-0-					10
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					10

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

09	1260 N	432	-0-	-828	-0-	428	2	4	9	N	4					12
10	1333 N	210	-0-	-1123	-0-	206	2	4	9	N	4	4	8			12
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					12
12	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					12
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					12
02	644 N	298	-0-	-346	-0-	297	2	1	9	N	1					13

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	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

09	18030 X	11066	-0-	-6964	-0-	11066	2			N	-0-					8
10	18259 X	9060	-0-	-9199	-0-	9060	2			N	-0-					8
11	17010 X	10523	-0-	-6487	-0-	10523	2			N	-0-					8
12	16213 X	13742	-0-	-2471	-0-	13742	2			N	-0-					8
01	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	14122	2	4	9	N	4	4	8			8
*02	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	13675	2	7	9	N	6	6	8			8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15150	X	10377	-0-	-4773	-0-	10375	2	2	9	N	2	2	8			59
10	15655	X	8296	-0-	-7359	-0-	8296	2			N	-0-					59
11	14340	X	11270	-0-	-3070	-0-	11270	2			N	-0-					59
12	12493	X	7666	-0-	-4827	-0-	7662	2	4	9	N	4					63
01	10726	X	7601	-0-	-3125	-0-	7599	2	2	9	N	2	2	8			63
02	9688	X	8745	-0-	-943	-0-	8735	2	10	9	N	9					72

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

09	2310	X	1807	-0-	-503	-0-	1804	2	3	9	N	3	3	8			1
10	2387	X	1146	-0-	-1241	-0-	1146	2			N	-0-					1
11	2340	X	2329	-0-	-11	-0-	2329	2			N	-0-					1
12	2418	X	1755	-0-	-663	-0-	1754	2	1	9	N	1					2
01	2418	X	1289	-0-	-1129	-0-	1289	2			N	-0-					2
02	2184	X	837	-0-	-1347	-0-	837	2			N	-0-					2

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

09	96420	X	90983	-0-	-5437	-0-	90295	2	688	9	N	625	564	1	2	8	283
10	99634	X	94138	-0-	-5496	-0-	93417	2	721	9	N	655	730	1			208
11	95940	X	56533	-0-	-39407	-0-	56497	2	36	9	N	33	184	1			57
12	96750	X	96750	-0-	-0-	-0-	96699	2	51	9	N	46	2	8			101
01	95267	X	95267	-0-	-0-	-0-	95261	2	6	9	N	5	5	8			101
*02	85036	X	84713	-0-	-323	-0-	84662	2	51	9	N	46	6	8			141

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

09	8280	X	5289	-0-	-2991	-0-	5277	2	12	9	N	11	11	8			50
10	8556	X	5427	-0-	-3129	-0-	5418	2	9	9	N	8	8	8			50
11	8280	X	3181	-0-	-5099	-0-	3181	2			N	-0-					50
12	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10088	2	4	9	N	4	4	8			50
01	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10807	2	8	9	N	7					57
*02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6450	2	3	9	N	3	3	8			57

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

09	1050	X	884	-0-	-166	-0-	884	2			N	-0-					85
10	1085	X	440	-0-	-645	-0-	439	2	1	9	N	1					86
11	1050	X	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-					86
12	1085	X	34	-0-	-1051	-0-	34	2			N	-0-					86
01	1085	X	996	-0-	-89	-0-	996	2			N	-0-					86
*02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4959	2	1	9	N	1	1	8			86

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	3944	-0-	-1816	-0-	3942	2	2	9	N	2	2	8			56
10	6169	X	3993	-0-	-2176	-0-	3993	2			N	-0-					56
11	5970	X	1153	-0-	-4817	-0-	1153	2			N	-0-					56
12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					56
01	5952	X	4811	-0-	-1141	-0-	4810	2	1	9	N	1					57
*02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5267	2	1	9	N	1	1	8			57

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

09	1620	X	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			N	-0-					15
10	1705	X	1387	-0-	-318	-0-	1386	2	1	9	N	1					16
11	1650	X	1234	-0-	-416	-0-	1234	2			N	-0-					16
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2	9	N	2	1	8			17
01	1705	X	1361	-0-	-344	-0-	1361	2			N	-0-					17
02	1484	X	761	-0-	-723	-0-	759	2	2	9	N	2	2	8			17

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

09	630	N	173	-0-	-457	-0-	173	2			N	-0-					3
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					3
11	1050	N	613	-0-	-437	-0-	613	2			N	-0-					3
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					3
01	1116	N	532	-0-	-584	-0-	532	2			N	-0-					3
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					3

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					191
10	2666	X	1360	-0-	-1306	-0-	1360	2			N	-0-					191
11	2580	X	1149	-0-	-1431	-0-	1149	2			N	-0-					191
12	2666	X	1788	-0-	-878	-0-	1788	2			N	-0-					191
01	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-	1560	2			N	-0-					191
02	2408	X	1902	-0-	-506	-0-	1902	2			N	-0-					191

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

09	960	X	794	-0-	-166	-0-	793	2	1	9	N	1	1	8			72
10	992	X	908	-0-	-84	-0-	902	2	6	9	N	5	4	8			73
11	960	X	781	-0-	-179	-0-	781	2			N	-0-					73
12	868	X	369	-0-	-499	-0-	369	2			N	-0-					73
01	899	X	433	-0-	-466	-0-	433	2			N	-0-					73
02	812	X	487	-0-	-325	-0-	487	2			N	-0-					73

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	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

09	18930	X	7535	-0-	-11395	-0-	7527	2	8	9	N	7	7	8			19
10	19065	X	17099	-0-	-1966	-0-	17098	2	1	9	N	1	1	8			19
11	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					19
*12	19065	X	18150	-0-	-915	-0-	18150	2			N	-0-					19
*01	17887	X	17745	-0-	-142	-0-	17745	2			N	-0-					19
02	17668	X	16067	-0-	-1601	-0-	16066	2	1	9	N	1	1	8			19

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					22
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					23
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	N	1					24
12	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-					24
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					24
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					24

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

09	9240	X	8941	-0-	-299	-0-	8941	2			N	-0-					53
10	9548	X	5456	-0-	-4092	-0-	5453	2	3	9	N	3					56
11	9150	X	8736	-0-	-414	-0-	8736	2			N	-0-					56
12	9331	X	8920	-0-	-411	-0-	8920	2			N	-0-					56
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					56
*02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					56

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

09	6450	X	5544	-0-	-906	-0-	5543	2	1	9	N	1	1	8			19
10	6882	X	4052	-0-	-2830	-0-	4052	2			N	-0-					19
11	6660	X	2491	-0-	-4169	-0-	2491	2			N	-0-					19
12	6882	X	715	-0-	-6167	-0-	715	2			N	-0-					19
01	6727	X	2572	-0-	-4155	-0-	2572	2			N	-0-					19
02	5180	X	1713	-0-	-3467	-0-	1713	2			N	-0-					19

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					37
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					37
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					37
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					37
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					37

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9348	2	8	9	N	7	7	8			11
10	10664	X	9320	-0-	-1344	-0-	9316	2	4	9	N	4	4	8			11
11	10320	X	9008	-0-	-1312	-0-	9008	2			N	-0-					11
12	10664	X	7912	-0-	-2752	-0-	7911	2	1	9	N	1	1	8			11
01	10540	X	6629	-0-	-3911	-0-	6627	2	2	9	N	2	2	8			11
02	8736	X	8108	-0-	-628	-0-	8106	2	2	9	N	2	2	8			11

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
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3	3	8			3
10	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	2			N	-0-					3
11	750	N	161	-0-	-589	-0-	161	2			N	-0-					3
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1	1	8			3
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8			3
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	992	N	539	-0-	-453	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	840	N	583	-0-	-257	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	518	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1009	-0-	-761	-0-	1005	2	4	9	N	4	4	8			48
10	2139	X	1462	-0-	-677	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8			48
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					48
12	2139	X	1469	-0-	-670	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			48
01	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			48
02	2212	X	1563	-0-	-649	-0-	1561	2	2	9	N	2	2	8			48

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

09	48840 X	46618	-0-	-2222	-0-	46617	2	1	9	N	1	1	8			139
10	50468 X	40466	-0-	-10002	-0-	40465	2	1	9	N	1	1	8			139
11	46620 X	1425	-0-	-45195	-0-	1425	2			N	-0-					139
12	48174 X	-0-	-0-	-48174	-0-					N	-0-					139
01	48174 X	6131	-0-	-42043	-0-	6131	2			N	-0-					139
02	43512 X	8501	-0-	-35011	-0-	8500	2	1	9	N	1	1	8			139

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

09	7800 X	5912	-0-	-1888	-0-	5908	2	4	9	N	4	4	8			4
10	7967 X	4132	-0-	-3835	-0-	4131	2	1	9	N	1	1	8			4
11	7680 X	5983	-0-	-1697	-0-	5983	2			N	-0-					4
12	7161 X	4775	-0-	-2386	-0-	4775	2			N	-0-					4
01	7006 X	3136	-0-	-3870	-0-	3136	2			N	-0-					4
02	5572 X	3825	-0-	-1747	-0-	3824	2	1	9	N	1	1	8			4

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

09	4980 X	3559	-0-	-1421	-0-	3559	2			N	-0-					18
10	5146 X	1757	-0-	-3389	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8			18
11	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8561	2	3	9	N	3	3	8			18
12	5146 X	2844	-0-	-2302	-0-	2844	2			N	-0-					18
01	4805 X	498	-0-	-4307	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8			18
*02	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	8987	2	20	9	N	18	3	8			33

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

09	3300 X	2576	-0-	-724	-0-	2574	2	2	9	N	2	1	8			8
10	3410 X	2592	-0-	-818	-0-	2584	2	8	9	N	7	7	8			8
11	3060 X	1779	-0-	-1281	-0-	1779	2			N	-0-					8
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					8
01	2666 X	2124	-0-	-542	-0-	2124	2			N	-0-					8
*02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					8

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

09	2850 X	2712	-0-	-138	-0-	2712	2			N	-0-					61
10	3224 X	1914	-0-	-1310	-0-	1914	2			N	-0-					61
11	3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	1440	2			N	-0-					61
12	3410 X	2659	-0-	-751	-0-	2657	2	2	9	N	2	2	8			61
01	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3263	2	1	9	N	1	1	8			61
*02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	8890	-0-	-3110	-0-	8889	2	1	9	N	1	1	8			12
10	12400	X	6297	-0-	-6103	-0-	6297	2			N	-0-					12
11	12000	X	9880	-0-	-2120	-0-	9880	2			N	-0-					12
12	10354	X	5056	-0-	-5298	-0-	5056	2			N	-0-					12
01	9176	X	8303	-0-	-873	-0-	8302	2	1	9	N	1	1	8			12
02	8288	X	2381	-0-	-5907	-0-	2366	2	15	9	N	14	5	8			21

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

09	2730	N	2653	-0-	-77	-0-	2653	2			N	-0-					6
10	2790	N	1550	-0-	-1240	-0-	1550	2			N	-0-					6
11	3000	N	3507	-0-	507	507	3507	2			N	-0-					6
12	3100	N	2847	-0-	-253	254	2846	2	1	9	N	1					7
01	3006	N	2752	-0-	-254	-0-	2752	2			N	-0-					7
02	2688	X	2449	-0-	-239	-0-	2449	2			N	-0-					7

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2	2	8			20
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					20
11	360	N	75	-0-	-285	-0-	74	2	1	9	N	1					21
12	682	N	422	-0-	-260	-0-	422	2			N	-0-					21
01	682	N	96	-0-	-586	-0-	94	2	2	9	N	2					23
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					23

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	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

09	55260	X	53486	-0-	-1774	-0-	53485	2	1	9	N	1	1	8			12
10	57102	X	45682	-0-	-11420	-0-	45676	2	6	9	N	5	5	8			12
11	55200	X	52849	-0-	-2351	-0-	52849	2			N	-0-					12
12	55273	X	53248	-0-	-2025	-0-	53248	2			N	-0-					12
01	55273	X	53468	-0-	-1805	-0-	2	1	53466	2	N	-0-					12
*02	49924	X	47900	-0-	-2024	-0-	47900	2			N	-0-					12

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

09	11460	X	3285	-0-	-8175	-0-	3285	2			N	-0-					44
10	10230	X	3267	-0-	-6963	-0-	3267	2			N	-0-					44
11	8940	X	2940	-0-	-6000	-0-	2940	2			N	-0-					44
12	9238	X	1648	-0-	-7590	-0-	1648	2			N	-0-					44
01	7905	X	7487	-0-	-418	-0-	7487	2			N	-0-					44
*02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7101	2	4	9	N	4	4	8			44

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

09	5040	X	4033	-0-	-1007	-0-	4033	2			N	-0-					30
10	4588	X	3206	-0-	-1382	-0-	3206	2			N	-0-					30
11	4260	X	3757	-0-	-503	-0-	3757	2			N	-0-					30
12	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	3792	2	9	9	N	8					38
01	4185	X	1875	-0-	-2310	-0-	1871	2	4	9	N	4	2	8			40
02	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	3064	2			N	-0-					40

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
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

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

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

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30840 X	26976	-0-	-3864	-0-	26758	2	218	9	N	198	170	1	11	8	94
10	31217 X	27069	-0-	-4148	-0-	26863	2	206	9	N	187	179	1	2	8	100
11	28080 X	15640	-0-	-12440	-0-	15630	2	10	9	N	9	1	8			108
12	29016 X	26500	-0-	-2516	-0-	26499	2	1	9	N	1	1	8			108
01	27869 X	26828	-0-	-1041	-0-	26808	2	20	9	N	18					126
02	25172 X	23710	-0-	-1462	-0-	23656	2	54	9	N	49	3	8			172

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	2499	-0-	-1911	-0-	2499	2			N	-0-					65
10	4061 X	1691	-0-	-2370	-0-	1690	2	1	9	N	1	1	8			65
11	3960 X	1925	-0-	-2035	-0-	1925	2			N	-0-					65
12	4092 X	2845	-0-	-1247	-0-	2841	2	4	9	N	4					69
01	4092 X	2409	-0-	-1683	-0-	2409	2			N	-0-					69
02	2324 X	2050	-0-	-274	-0-	2050	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51240 X	40159	-0-	-11081	-0-	40152	2	7	9	N	6	6	8			66
10	51336 X	46354	-0-	-4982	-0-	46354	2			N	-0-					66
11	40380 X	24501	-0-	-15879	-0-	24500	2	1	9	N	1	1	8			66
12	46671 X	46671	-0-	-0-	-0-	46669	2	2	9	N	2	2	8			66
01	48398 X	48398	-0-	-0-	-0-	48388	2	10	9	N	9	9	8			66
02	41860 X	40043	-0-	-1817	-0-	40018	2	25	9	N	23	15	8			74

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
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	194	2	1	9	N	1	1	8			10
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8			10
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					10
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	N	1	1	8			10
01	1147 N	67	-0-	-1080	-0-	67	2			N	-0-					10
02	1372 N	242	-0-	-1130	-0-	242	2			N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65596	X	52810	-0-	-12786	-0-	52801	2	9	9	N	8	3	8			34
*04	57330	X	49128	-0-	-8202	-0-	49128	2			N	-0-					34
*05	59241	X	48360	-0-	-10881	-0-	48359	2	1	9	N	1	1	8			34
*06	57330	X	43730	-0-	-13600	-0-	43730	2			N	-0-					34
*07	56699	X	42292	-0-	-14407	-0-	42292	2			N	-0-					34
*08	51646	X	41566	-0-	-10080	-0-	41566	2			N	-0-					34
*09	49140	X	40209	-0-	-8931	-0-	40208	2	1	9	N	1	1	8			34
*10	48422	X	40973	-0-	-7449	-0-	40973	2			N	-0-					34
*11	43740	X	36120	-0-	-7620	-0-	36120	2			N	-0-					34
*12	42315	X	33449	-0-	-8866	-0-	33449	2			N	-0-					34
*01	41571	X	18944	-0-	-22627	-0-	18942	2	2	9	N	2	2	8			34
02	37520	X	29108	-0-	-8412	-0-	29108	2			N	-0-					34

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

09	14400	X	12530	-0-	-1870	-0-	12528	2	2	9	N	2	2	8			15
10	14880	X	12439	-0-	-2441	-0-	12433	2	6	9	N	5	5	8			15
11	13500	X	11951	-0-	-1549	-0-	11951	2			N	-0-					15
12	13578	X	13261	-0-	-317	-0-	13258	2	3	9	N	3	3	8			15
01	13578	X	13312	-0-	-266	-0-	13310	2	2	9	N	2	2	8			15
*02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12067	2	2	9	N	2	2	8			15

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	7	-0-	-1313	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	837	N	14	-0-	-823	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	651	N	50	-0-	-601	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

09	14130	X	10885	-0-	-3245	-0-	10809	2	76	9	N	69	1	8			145
10	13919	X	12773	-0-	-1146	-0-	12679	2	94	9	N	85	167	1	1	8	62
11	12930	X	11532	-0-	-1398	-0-	11447	2	85	9	N	77					139
12	12276	X	10650	-0-	-1626	-0-	10615	2	35	9	N	32	153	1			18
01	12772	X	12625	-0-	-147	-0-	12619	2	6	9	N	5	3	8			20
02	11536	X	10916	-0-	-620	-0-	10912	2	4	9	N	4	4	8			20

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

*03	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			162
*04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3312	2	21	9	N	19	19	8			162
*05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4290	2	56	9	N	51	51	8			162
*06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7939	2	21	9	N	19	19	8			162
*07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11638	2	23	9	N	21	21	8			162
*08	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14763	2	20	9	N	18	18	8			162
*09	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9314	2	21	9	N	19	19	8			162
*10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11771	2	4	9	N	4	4	8			162
*11	7830	X	7010	-0-	-820	-0-	7010	2			N	-0-					162
*12	8091	X	4450	-0-	-3641	-0-	4442	2	8	9	N	7	7	8			162
*01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9618	2	8	9	N	7	7	8			162
02	10640	X	3669	-0-	-6971	-0-	3655	2	14	9	N	13	13	8			162

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	6218	-0-	-1582	-0-	6218	2			N	-0-					15
10	7006	X	4750	-0-	-2256	-0-	4750	2			N	-0-					15
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					15
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					15
01	6417	X	4020	-0-	-2397	-0-	4020	2			N	-0-					15
02	5796	X	5038	-0-	-758	-0-	5038	2			N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					58
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					58
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					58
12	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					58
01	2387	N	2066	-0-	-321	-0-	2066	2			N	-0-					58
02	2184	N	1919	-0-	-265	-0-	1919	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

09	41250	X	38144	-0-	-3106	-0-	37599	2	545	9	N	495	345	1	88	8	310
10	43611	X	43611	-0-	-0-	-0-	43061	2	550	9	N	500	496	1	46	8	268
11	41250	X	37879	-0-	-3371	-0-	37356	2	523	9	N	475	504	1	3	8	236
12	39649	X	32928	-0-	-6721	-0-	32691	2	237	9	N	215	307	1	13	8	131
01	43617	X	33497	-0-	-10120	-0-	32959	2	538	9	N	489	367	1	2	8	251
02	39396	X	27157	-0-	-12239	-0-	26951	2	206	9	N	187	180	1	11	8	247

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					69
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					69
11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	2			N	-0-					69
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					69
01	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					69
02	2184	N	2073	-0-	-111	-0-	2073	2			N	-0-					69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

09	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					14
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	2	8			14
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					119
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					119
11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					119
12	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8302	2	1	9	N	1	1	8			119
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					119
*02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					119

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7044	2	7	9	N	6	6	8			21
10	4650	X	3578	-0-	-1072	-0-	3578	2			N	-0-					21
11	8190	X	3471	-0-	-4719	-0-	3471	2			N	-0-					21
12	8463	X	3078	-0-	-5385	-0-	3077	2	1	9	N	1	1	8			21
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					21
*02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7326	2	1	9	N	1	1	8			21

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5361	2	1	9	N	1	1	8			16
10	6634	X	6227	-0-	-407	-0-	6227	2			N	-0-					16
11	6810	X	6000	-0-	-810	-0-	6000	2			N	-0-					16
12	7037	X	6982	-0-	-55	-0-	6981	2	1	9	N	1	1	8			16
01	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6786	2	3	9	N	3	3	8			16
*02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6034	2	4	9	N	4	4	8			16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2331	-0-	-189	-0-	2331	2			N	-0-					13
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					13
11	2460	N	2256	-0-	-204	-0-	2256	2			N	-0-					13
12	2418	N	2114	-0-	-304	-0-	2114	2			N	-0-					13
01	2480	N	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					13
02	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2			N	-0-					13

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46830	X	46079	-0-	-751	-0-	45888	2	191	9	N	174	186	1	2	8	113
10	49987	X	49987	-0-	-0-	-0-	49775	2	212	9	N	193	185	1			121
11	46427	X	46427	-0-	-0-	-0-	46230	2	197	9	N	179	190	1	1	8	109
12	47616	X	45738	-0-	-1878	-0-	45622	2	116	9	N	105	188	1	2	8	24
01	48887	X	42956	-0-	-5931	-0-	42791	2	165	9	N	150	5	8			169
02	45136	X	43288	-0-	-1848	-0-	43121	2	167	9	N	152	179	1	10	8	132

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20220	X	14324	-0-	-5896	-0-	14324	2			N	-0-					193
10	20894	X	14083	-0-	-6811	-0-	14083	2			N	-0-					193
11	21210	X	18593	-0-	-2617	-0-	18593	2			N	-0-					193
12	21917	X	21807	-0-	-110	-0-	21796	2	11	9	N	10					203
01	21917	X	18825	-0-	-3092	-0-	18816	2	9	9	N	8					211
*02	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	2			N	-0-					211

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-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
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

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

09	8010 X	7483	-0-	-527	-0-	7483	2			N	-0-					25
10	8215 X	7673	-0-	-542	-0-	7673	2			N	-0-					25
11	7950 X	7600	-0-	-350	-0-	7600	2			N	-0-					25
12	8215 X	7542	-0-	-673	-0-	7542	2			N	-0-					25
01	7936 X	7602	-0-	-334	-0-	7602	2			N	-0-					25
02	7084 X	7041	-0-	-43	-0-	7041	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	6	6	8			7
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	66	2	3	9	N	3	3	8			7
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					7
12	589 N	365	-0-	-224	-0-	357	2	8	9	N	7	7	8			7
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2	2	8			7
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4	4	8			7

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

09	3270 X	2926	-0-	-344	-0-	2926	2			N	-0-					24
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					24
11	3090 X	2542	-0-	-548	-0-	2542	2			N	-0-					24
12	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	2494	2			N	-0-					24
01	3193 X	2191	-0-	-1002	-0-	2191	2			N	-0-					24
02	2744 X	2171	-0-	-573	-0-	2171	2			N	-0-					24

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			78
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			78
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					78
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					78
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					78
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2	2	8			78

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

09	21630 X	19032	-0-	-2598	-0-	18831	2	201	9	N	183	185	1	2	8	206
10	22320 X	20279	-0-	-2041	-0-	20063	2	216	9	N	196	178	1			224
11	20010 X	19874	-0-	-136	-0-	19657	2	217	9	N	197	185	1			236
12	20677 X	16930	-0-	-3747	-0-	16739	2	191	9	N	174	177	1			233
01	20677 X	16903	-0-	-3774	-0-	16527	2	376	9	N	342	330	1			245
02	18536 X	17927	-0-	-609	-0-	17904	2	23	9	N	21					266

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
09	4200	X	1955	-0-	-2245	-0-	1955	2			N	-0-					8
10	4340	X	1534	-0-	-2806	-0-	1534	2			N	-0-					8
11	3960	X	903	-0-	-3057	-0-	903	2			N	-0-					8
12	4092	X	3039	-0-	-1053	-0-	3039	2			N	-0-					8
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					8
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					8

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					87
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					87
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					87
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					87
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					87
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					87

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

09	74220	X	71442	-0-	-2778	-0-	71028	2	414	9	N	376	352	1	2	8	188
10	76043	X	72866	-0-	-3177	-0-	72441	2	425	9	N	386	361	1	1	8	212
11	70680	X	70596	-0-	-84	-0-	70174	2	422	9	N	384	349	1			247
12	73811	X	66894	-0-	-6917	-0-	66331	2	563	9	N	512	376	1			383
01	73811	X	65046	-0-	-8765	-0-	64974	2	72	9	N	65	191	1			257
02	66668	X	60066	-0-	-6602	-0-	59708	2	358	9	N	325	361	1	1	8	220

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

09	3720	X	2649	-0-	-1071	-0-	2649	2			N	-0-					70
10	3596	X	2018	-0-	-1578	-0-	2018	2			N	-0-					70
11	3450	X	1704	-0-	-1746	-0-	1704	2			N	-0-					70
12	3286	X	2182	-0-	-1104	-0-	2182	2			N	-0-					70
01	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-					70
02	2464	X	1973	-0-	-491	-0-	1973	2			N	-0-					70

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

09	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			N	-0-					12
10	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	1030	2			N	-0-					12
11	1410	X	308	-0-	-1102	-0-	308	2			N	-0-					12
12	1457	X	545	-0-	-912	-0-	545	2			N	-0-					12
01	1457	X	735	-0-	-722	-0-	735	2			N	-0-					12
02	1288	X	702	-0-	-586	-0-	702	2			N	-0-					12

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1440	1	3281	3	N	-0-			-0-
10	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	1488	1	2511	3	N	-0-			-0-
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1440	1	4585	3	N	-0-			-0-
12	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	1488	1	2997	3	N	-0-			-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1488	1	3734	3	N	-0-			-0-
*02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1344	1	4169	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	4143	-0-	-5277	-0-	1440	1	2703	3	N	-0-			-0-
10	9734	X	3562	-0-	-6172	-0-	1488	1	2074	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	3168	-0-	-4032	-0-	1440	1	1728	3	N	-0-			-0-
12	6045	X	2059	-0-	-3986	-0-	1488	1	571	3	N	-0-			-0-
01	3954	X	2178	-0-	-1776	-0-	1488	1	690	3	N	-0-			-0-
*02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1344	1	492	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	N	-0-			37
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	N	-0-			37
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	N	-0-			37
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	242	3	N	-0-			37
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	N	-0-			37
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	903	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	1650	1	20456	3	N	-0-			-0-
10	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	1705	1	13175	3	N	-0-			-0-
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1650	1	3409	3	N	-0-			-0-
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	1705	1	7322	3	N	-0-			-0-
01	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	1705	1	17461	3	N	-0-			-0-
*02	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	1540	1	20835	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
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	36	1	4120	3	N	-0-			-0-
10	1426	X	386	-0-	-1040	-0-	37	1	349	3	N	-0-			-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	36	1	3057	3	N	-0-			-0-
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	37	1	2585	3	N	-0-			-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	37	1	2833	3	N	-0-			-0-
*02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	34	1	5569	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

09	60	N	48	-0-	-12	-0-	36	1	12	3	N	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	37	1	8	3	N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	36	1	17	3	N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	37	1	5	3	N	-0-			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	37	1	9	3	N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	34	1	6	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	852	3	N	-0-			-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	37	1	722	3	N	-0-			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	3	N	-0-			-0-
12	899	N	354	-0-	-545	-0-	37	1	317	3	N	-0-			-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	3	N	-0-			-0-
02	812	N	163	-0-	-649	-0-	34	1	129	3	N	-0-			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

09	270	N	223	-0-	-47	-0-	90	1	133	2	N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
11	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

09	1860	X	308	-0-	-1552	-0-	308	2			N	-0-			-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1860	X	231	-0-	-1629	-0-	231	3			N	-0-			-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					114
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					303
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

09	8610	X	4770	-0-	-3840	-0-	1162	1	3604	2	N	4	4	8			98
							4	9									
10	8897	X	4320	-0-	-4577	-0-	1431	1	2889	2	N	-0-					98
11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					98
12	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					98
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					98
02	DLQ G-10		5906	-0-	5906	5906	746	1	5160	2	N	-0-					98

FORGE ENERGY, LLC 276868
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					58
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					58
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					58
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					58
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					58
02	DLQ G-10		4270	-0-	4270	4270	4270	2			N	-0-					58

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	143					1043
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	339	1	6	8	908
11	3000	N	4927	-0-	1927	1927	4650	3	277	9	N	252	378	1			782
12	3100	N	3870	-0-	770	2697	3870	3			N	-0-	180	1			602
01	3100	N	2040	-0-	-1060	1637	2040	2			N	-0-					602
*02	3392	X	1755	-0-	-1637	-0-	1649	2	106	9	N	96	196	1			502

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			20
10	1767 N	1178	-0-	-589	-0-	1178	2			N	-0-			20
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-			20
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			20
01	1178 N	497	-0-	-681	-0-	497	2			N	-0-			20
02	1260 N	332	-0-	-928	-0-	332	2			N	-0-			20

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

09	DLQ G-10	12767	-0-	12767	24196	12767	2			N	-0-			-0-
10	36204 X	12008	-0-	-24196	-0-	12008	2			N	-0-			-0-
11	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-			-0-
12	13206 X	9134	-0-	-4072	-0-	9134	2			N	-0-			-0-
01	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-			-0-
02	11928 X	1537	-0-	-10391	-0-	1537	2			N	-0-			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

09	DLQ G-10	6584	-0-	6584	9452	6584	2			N	-0-			-0-
10	12524 X	3072	-0-	-9452	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
11	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-			-0-
12	6789 X	1349	-0-	-5440	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
01	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
02	6132 X	898	-0-	-5234	-0-	898	2			N	-0-			-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

09	DLQ G-10	3612	-0-	3612	7780	3612	2			N	-0-			-0-
10	11341 X	3561	-0-	-7780	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
01	4154 X	4144	-0-	-10	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
02	3864 X	3312	-0-	-552	-0-	3312	2			N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

09	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12255	2	7	9	N	6			111
10	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-			111
11	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14491	2	2	9	N	2			113
12	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-			113
01	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-			113
*02	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8805	2	37	9	N	34			147

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	17544	-0-	17544	38062	17544	2		N	-0-			-0-
10	52544 X	14482	-0-	-38062	-0-	14482	2		N	-0-			-0-
11	22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	22241	2		N	-0-			-0-
12	20522 X	19465	-0-	-1057	-0-	19465	2		N	-0-			-0-
01	20522 X	18745	-0-	-1777	-0-	18745	2		N	-0-			-0-
02	20748 X	690	-0-	-20058	-0-	690	2		N	-0-			-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

09	2897 N	2169	-0-	-728	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2442	-0-	-100	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	1434	-0-	-806	-0-	1434	2		N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

09	DLQ G-10	29259	-0-	29259	65427	29259	2		N	-0-			34
10	91311 X	25884	-0-	-65427	-0-	25884	2		N	-0-			34
11	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	31721	2		N	-0-			34
12	36239 X	29259	-0-	-6980	-0-	29259	2		N	-0-			34
01	36177 X	29329	-0-	-6848	-0-	29329	2		N	-0-			34
02	29596 X	2413	-0-	-27183	-0-	2413	2		N	-0-			34

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

09	DLQ G-10	19067	-0-	19067	41161	19067	2		N	-0-			52
10	59175 X	18014	-0-	-41161	-0-	18014	2		N	-0-			52
11	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	21366	2		N	-0-			52
12	22103 X	19901	-0-	-2202	-0-	19901	2		N	-0-			52
01	22103 X	19944	-0-	-2159	-0-	19944	2		N	-0-			52
02	19936 X	7615	-0-	-12321	-0-	7615	2		N	-0-			52

RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

09	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9148	3	19 9	N	17			614
10	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3		N	-0-			614
11	2820 X	1039	-0-	-1781	-0-	1039	3		N	-0-			614
12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3		N	-0-			614
01	2914 X	2759	-0-	-155	-0-	2759	3		N	-0-			614
*02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2661	3	1 9	N	1	1 8		614

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-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

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					171
10	372 N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					171
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					171
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					171
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

09	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	11095	3	7	9	N	6					62
10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					62
11	600 X	401	-0-	-199	-0-	401	3			N	-0-					62
12	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	3			N	-0-					62
01	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	3			N	-0-					62
*02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	3			N	-0-					62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

09	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					36
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					36
11	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					36
12	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					36
01	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					36
*02	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

09	3000 N	23482	-0-	20482	21660	23391	3	91	9	N	83					171
10	3100 N	137	-0-	-2963	18697	137	3			N	-0-					171
11	3000 N	3700	-0-	700	19397	3699	3	1	9	N	1	1	8			171
12	19397 X	-0-	-0-	-19397	-0-					N	-0-					171
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					171
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					171

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
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					102
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3822	3	61	9	N	55					157
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3699	3	1	9	N	1	1	8			157
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					157
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					157
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					157

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

09	11520	X	10450	-0-	-1070	-0-	10450	3			N	-0-					125
10	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13231	3	25	9	N	23					148
11	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13418	3	1	9	N	1	1	8			148
12	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			N	-0-					148
01	13268	X	12944	-0-	-324	-0-	12944	3			N	-0-					148
02	12516	X	10424	-0-	-2092	-0-	10424	3			N	-0-					148

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4516	3	2	9	N	2					96
10	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	3			N	-0-					96
11	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	2874	3			N	-0-					96
12	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	29016	3			N	-0-					96
01	4681	X	2575	-0-	-2106	-0-	2575	3			N	-0-					96
*02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					96

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					31
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					31
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					31
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
01	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					362
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					362
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					362
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					362
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

09	6780	X	5881	-0-	-899	-0-	5881	3			N	-0-					293
10	7068	X	6238	-0-	-830	-0-	6238	3			N	-0-					293
11	6840	X	5414	-0-	-1426	-0-	5414	3			N	-0-					293
12	7068	X	4814	-0-	-2254	-0-	4814	3			N	-0-					293
01	6417	X	4651	-0-	-1766	-0-	4651	3			N	-0-					293
02	5628	X	4171	-0-	-1457	-0-	4171	3			N	-0-					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3697	3	37	9	N	34					519
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3667	3	54	9	N	49					568
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					568
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					568
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					568
*02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					568

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4035	3	70	9	N	64	121	1			1174
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5066	3	121	9	N	110					1284
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2873	3	90	9	N	82					1366
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4879	3	204	9	N	185	185	1			1366
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3452	3	54	9	N	49					1415
*02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1933	3	45	9	N	41					1456

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

09	4770	X	3600	-0-	-1170	-0-	3600	3			N	-0-					703
10	4743	X	3578	-0-	-1165	-0-	3578	3			N	-0-					703
11	4620	X	2836	-0-	-1784	-0-	2836	3			N	-0-					703
12	4774	X	2953	-0-	-1821	-0-	2953	3			N	-0-					703
01	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	3			N	-0-					703
02	3360	X	2385	-0-	-975	-0-	2385	3			N	-0-					703

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

09	23550	X	18921	-0-	-4629	-0-	18921	3			N	-0-					676
10	23963	X	20516	-0-	-3447	-0-	20480	3	36	9	N	33					709
11	23190	X	20795	-0-	-2395	-0-	20792	3	3	9	N	3	1	8			711
12	23963	X	20542	-0-	-3421	-0-	20540	3	2	9	N	2					713
01	23808	X	14939	-0-	-8869	-0-	14939	3			N	-0-	187	1			526
*02	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	3			N	-0-					526

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	1	4	N	3					156
							3	9									
10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	N	2					158
11	1050	X	270	-0-	-780	-0-	270	3			N	-0-					158
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					158
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					158
*02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					158

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

09	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	19037	3	369	9	N	335	170	1			914
10	10695	X	8411	-0-	-2284	-0-	8400	3	11	9	N	10					924
11	10020	X	3920	-0-	-6100	-0-	3919	3	1	9	N	1	1	8			924
12	12741	X	8069	-0-	-4672	-0-	8069	3			N	-0-					924
01	12741	X	5097	-0-	-7644	-0-	5097	3			N	-0-					924
02	8176	X	7766	-0-	-410	-0-	7766	3			N	-0-					924

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

09	2820	X	2406	-0-	-414	-0-	2406	3			N	-0-					280
10	2914	X	1389	-0-	-1525	-0-	1389	3			N	-0-					280
11	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	2072	3			N	-0-					280
12	2914	X	973	-0-	-1941	-0-	973	3			N	-0-					280
01	2697	X	1541	-0-	-1156	-0-	1541	3			N	-0-					280
02	2240	X	1239	-0-	-1001	-0-	1239	3			N	-0-					280

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					187
10	7781	X	6712	-0-	-1069	-0-	6712	3			N	-0-					187
11	7530	X	6574	-0-	-956	-0-	6574	3			N	-0-					187
12	7781	X	6638	-0-	-1143	-0-	6635	3	3	9	N	3					190
01	7471	X	6210	-0-	-1261	-0-	6210	3			N	-0-					190
02	6076	X	4531	-0-	-1545	-0-	4523	3	8	9	N	7					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	3			N	-0-					51
10	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22184	3	45	9	N	41					92
11	20610	X	19773	-0-	-837	-0-	19773	3			N	-0-					92
12	21452	X	20469	-0-	-983	-0-	20469	3			N	-0-					92
01	22227	X	17109	-0-	-5118	-0-	17109	3			N	-0-					92
02	20076	X	15512	-0-	-4564	-0-	15512	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	3			N	-0-					159
10	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	5281	3			N	-0-					159
11	5340	X	5055	-0-	-285	-0-	5055	3			N	-0-					159
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	3			N	-0-					159
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					159
*02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	3			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-15 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
09	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					400
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					400
11	3330	X	2364	-0-	-966	-0-	2364	3			N	-0-					400
12	4154	X	2488	-0-	-1666	-0-	2488	3			N	-0-					400
01	4154	X	2451	-0-	-1703	-0-	2451	3			N	-0-					400
02	4256	X	2089	-0-	-2167	-0-	2089	3			N	-0-					400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					345
10	2139	X	1132	-0-	-1007	-0-	1132	3			N	-0-					345
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					345
12	1085	X	462	-0-	-623	-0-	462	3			N	-0-					345
01	1147	X	97	-0-	-1050	-0-	97	3			N	-0-					345
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					345

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

09	547	N	-0-	-0-	-547	-0-					N	-0-					92
10	3100	N	3796	-0-	696	696	3796	3			N	-0-					92
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					92
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					92
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					92
*02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					217
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4598	3	7	9	N	6					223
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					223
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					223
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					223
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					223

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

09	3000	N	2852	-0-	-148	445	2852	3			N	-0-					47
10	2063	N	1618	-0-	-445	-0-	1618	3			N	-0-					47
11	2370	X	193	-0-	-2177	-0-	193	3			N	-0-					47
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					47
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					47
02	2212	X	2074	-0-	-138	-0-	2074	3			N	-0-					47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9023 X	6840	-0-	-2183	-0-	6840 3		N	-0-			-0-
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 3		N	-0-			-0-
11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3		N	-0-			-0-
12	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298 3		N	-0-			-0-
01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 3		N	-0-			-0-
*02	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			184
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			184
11	630 N	403	-0-	-227	-0-	403 3		N	-0-			184
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			184
01	868 N	140	-0-	-728	-0-	140 3		N	-0-			184
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

09	10290 X	9373	-0-	-917	-0-	9373 3		N	-0-			-0-
10	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780 3		N	-0-			-0-
11	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	12073 3		N	-0-			-0-
12	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	14506 3		N	-0-			-0-
01	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	12308 3		N	-0-			-0-
02	11256 X	8174	-0-	-3082	-0-	8174 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3		N	-0-			33
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			33
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			33
12	868 N	435	-0-	-433	-0-	435 3		N	-0-			33
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

09	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286 3		N	-0-			-0-
10	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775 3		N	-0-			-0-
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
12	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 3		N	-0-			-0-
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
*02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

09	1590 N	704	-0-	-886	-0-	704 3		N	-0-			199
10	837 N	300	-0-	-537	-0-	300 3		N	-0-			199
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			199
12	713 N	579	-0-	-134	-0-	579 3		N	-0-			199
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			199
02	812 N	197	-0-	-615	-0-	197 3		N	-0-			199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23850	X	21390	-0-	-2460	-0-	21390	3			N	-0-					346
10	23994	X	21879	-0-	-2115	-0-	21871	3	8	9	N	7					353
11	22650	X	20852	-0-	-1798	-0-	20852	3			N	-0-					353
12	22041	X	21308	-0-	-733	-0-	21308	3			N	-0-					353
01	22103	X	21092	-0-	-1011	-0-	21092	3			N	-0-					353
02	19964	X	18855	-0-	-1109	-0-	18855	3			N	-0-					353

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

09	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	3			N	-0-					60
10	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	3			N	-0-					60
11	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16661	3	1	9	N	1	1	8			60
12	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-					60
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					60
*02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

09	8970	X	6903	-0-	-2067	-0-	6903	3			N	-0-					31
10	8587	X	7180	-0-	-1407	-0-	7180	3			N	-0-					31
11	7620	X	6523	-0-	-1097	-0-	6523	3			N	-0-					31
12	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	6721	3			N	-0-					31
01	7192	X	6623	-0-	-569	-0-	6623	3			N	-0-					31
*02	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					31

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

09	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	993	3	1	4	N	35					67
							39	9									
10	1178	N	699	-0-	-479	-0-	699	3			N	-0-					67
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					67
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					67
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					67
02	1092	N	861	-0-	-231	-0-	861	3			N	-0-					67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-			408
10	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-			408
11	2730 N	1668	-0-	-1062	-0-	1668	3			N	-0-			408
12	2449 N	1792	-0-	-657	-0-	1779	3	13	9	N	12			420
01	2356 N	1353	-0-	-1003	-0-	1353	3			N	-0-			420
*02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			420

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	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

09	3000 N	4295	-0-	1295	1295	4295	3			N	-0-			578
10	3100 N	5094	-0-	1994	3289	5081	3	13	9	N	12			590
11	3000 N	13717	-0-	10717	14006	13717	3			N	-0-			590
12	28996 X	14990	-0-	-14006	-0-	14949	3	41	9	N	37			627
01	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	15973	3	28	9	N	25			652
*02	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-			652

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

09	122010 X	93979	-0-	-28031	-0-	93979	3			N	-0-			225
10	121334 X	80293	-0-	-41041	-0-	80293	3			N	-0-			225
11	117420 X	91831	-0-	-25589	-0-	91831	3			N	-0-			225
12	121334 X	84897	-0-	-36437	-0-	84897	3			N	-0-			225
01	112158 X	88262	-0-	-23896	-0-	88262	3			N	-0-			225
02	87724 X	68290	-0-	-19434	-0-	68290	3			N	-0-			225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

09	20499 X	20499	-0-	-0-	-0-	20481	3	18	9	N	16			530
10	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	28190	3			N	-0-			530
11	37171 X	37171	-0-	-0-	-0-	37171	3			N	-0-			530
12	26671 X	26671	-0-	-0-	-0-	26671	3			N	-0-			530
01	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	27459	3	2	9	N	2			532
*02	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	3			N	-0-			532

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					222
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					222
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					222
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					222
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					222
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5791	-0-	-1439	-0-	641	1	5150	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6288	-0-	-687	-0-	562	1	5726	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5640	-0-	-1110	-0-	617	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6032	-0-	-881	-0-	601	1	5431	2	N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	619	1	7375	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5261	-0-	-423	-0-	572	1	4689	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	2			N	-0-					-0-

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
09	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
10	8680	X	6829	-0-	-1851	-0-	6829	3			Y	-0-					-0-
11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3			Y	-0-					-0-
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
01	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	362	-0-	362	362	362	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	362					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	362					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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	2579	2	N	388	353	1			233
						427	9									
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	31	1	2591	2	N	394	354	1			273
						433	9									
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	30	1	2409	2	N	387	358	1			302
						426	9									
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	31	1	2381	2	N	398	363	1			337
						438	9									
01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	N	370	539	1			168
						407	9									
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	28	1	2138	2	N	339	360	1			147
						373	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
09	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	1149	3	7	9	N	6					107
10	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1463	3	11	9	N	10					117
11	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1133	3	7	9	N	6					123
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1978	3	15	9	N	14					137
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	3	8	9	N	7					144
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1801	3	11	9	N	10					154

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

09	9660	X	8823	-0-	-837	-0-	8800	3	23	9	N	21					176
10	9827	X	8754	-0-	-1073	-0-	8732	3	22	9	N	20					196
11	9390	X	8381	-0-	-1009	-0-	8340	3	41	9	N	37					233
12	9517	X	8157	-0-	-1360	-0-	8126	3	31	9	N	28	183	1			78
01	9269	X	8658	-0-	-611	-0-	8625	3	33	9	N	30					108
02	8232	X	7538	-0-	-694	-0-	7505	3	33	9	N	30					138

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					22
10	2945	X	2571	-0-	-374	-0-	2569	3	2	9	N	2					24
11	2850	X	1769	-0-	-1081	-0-	1766	3	3	9	N	3					27
12	2945	X	1280	-0-	-1665	-0-	1277	3	3	9	N	3					30
01	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	2808	3	2	9	N	2					32
02	2660	X	1998	-0-	-662	-0-	1996	3	2	9	N	2					34

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

09	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1347	-0-	-81	-0-	1347	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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3		N	-0-					-0-
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3		N	-0-					-0-
11	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	3245	3		N	-0-					-0-
12	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	3868	3		N	-0-					-0-
*01	5704	X	3837	-0-	-1867	-0-	3837	3		N	-0-					-0-
*02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	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

09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3		N	-0-					-0-
10	6665	X	6651	-0-	-14	-0-	6651	3		N	-0-					-0-
11	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	6408	3		N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3		N	-0-					-0-
01	6665	X	4954	-0-	-1711	-0-	4954	3		N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4342	-0-	4342	4342	4342	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
09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
*01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

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

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		286	-0-	286	286	267	3	19	9	Y	17					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		257	-0-	257	543	257	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT					21
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT					21

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		397	-0-	397	575	386	3	11	9	Y	10					12
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	575					Y	NO RPT					12
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	575					Y	NO RPT					12

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
11	5370	X	2036	-0-	-3334	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
*02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
11	6420	X	2020	-0-	-4400	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
*02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	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
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

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

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

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	241666 X	241666	-0-	-0-	-0-	241563	2	103	9	N	94	94	1			-0-
10	261722 X	261722	-0-	-0-	-0-	260434	2	1288	9	N	1171	1171	1			-0-
11	239831 X	239831	-0-	-0-	-0-	238653	2	1178	9	N	1071	1071	1			-0-
12	55831 X	33642	-0-	-22189	-0-	33514	2	128	9	N	116	116	1			-0-
01	139213 X	139213	-0-	-0-	-0-	138800	2	413	9	N	375	375	1			-0-
02	235228 X	154564	-0-	-80664	-0-	152806	2	1758	9	N	1598	1598	1			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	3			Y	-0-	19	1			-0-
10	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	604	3	34	9	Y	31	17	1			14

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	2280	X	1626	-0-	-654	-0-	1626	1			N	-0-					-0-
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	1			N	-0-					-0-
11	3000	X	2336	-0-	-664	-0-	2336	1			N	-0-					-0-
12	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	1			N	-0-					-0-
01	3100	X	2295	-0-	-805	-0-	2295	1			N	-0-					-0-
*02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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

09	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	1			N	-0-					268
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					268
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					268
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					268
01	589	N	244	-0-	-345	-0-	244	1			N	-0-					268
02	560	N	244	-0-	-316	-0-	244	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	894	-0-	-666	-0-	894	2			N	-0-					89
10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			N	-0-					89
11	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-					89
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					89
01	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	2			N	-0-					89
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	1424	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

09	2520	X	854	-0-	-1666	-0-	850	2	4	9	N	4					135
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					135
11	2520	X	1785	-0-	-735	-0-	1779	2	6	9	N	5					140
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2384	2	2	9	N	2					142
01	2759	N	2152	-0-	-607	-0-	2152	2			N	-0-					142
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					142

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

09	810	N	330	-0-	-480	-0-	330	2			Y	-0-					28
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					28
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					28
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					28
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	816	2	22	9	Y	20					48
02	DLQ G-10		761	-0-	761	761	725	2	36	9	Y	33					81

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

09	2755	N	377	-0-	-2378	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	982	-0-	-188	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4361	-0-	1261	1261	4361	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3360	-0-	560	1821	3360	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

09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	1			N	-0-					42
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	1			N	-0-					42
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	1			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

09	3300 X	2452	-0-	-848	-0-	2452	2			N	-0-				-0-
10	3379 X	1891	-0-	-1488	-0-	1891	2			N	-0-				-0-
11	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	2635	2			N	-0-				-0-
*12	2697 X	2021	-0-	-676	-0-	2004	2	17	9	N	15	15	8		-0-
01	2697 X	1440	-0-	-1257	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT				-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
*12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6242	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT					-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

09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	992	N	172	-0-	-820	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 280640
HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-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-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1050	X	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			N	-0-					110
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					110
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					110
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					110
01	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					110
02	2240	X	2118	-0-	-122	-0-	2118	3			N	-0-					110

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

09	540	X	276	-0-	-264	-0-	60	1	216	3	N	-0-					-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	3	N	-0-					-0-
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	60	1	766	3	N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-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

*05	992	#	7	-0-	-985	-0-	7	3			Y	-0-	47	0			108
06	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	35					143
*07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					143
*08	837	R	837	-0-	-0-	-0-	704	3	133	9	Y	121					264
*09	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1063	3	34	9	Y	31	170	1			125
*10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	401	3	43	9	Y	39	131	1			33
*11	810	#	220	-0-	-590	-0-	220	3			Y	-0-					33
*12	1147	#	1066	-0-	-81	-0-	990	3	76	9	Y	69					102
*01	1147	#	968	-0-	-179	-0-	904	3	64	9	Y	58	127	1			33
02	1036	#	637	-0-	-399	-0-	236	1	401	3	Y	-0-					33

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	0			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	216	1	450	3	N	-0-					55
						310	4									
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	540	1	311	3	N	-0-					55
11	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	648	1	353	3	N	-0-					55
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	729	1	1056	3	N	-0-					55
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	648	1	1017	3	N	-0-					55
*02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	702	1	1452	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

09	19650 X	9988	-0-	-9662	-0-	312	1	4606	3	N	-0-					-0-
						5070	4									
10	20460 X	19033	-0-	-1427	-0-	1014	1	17401	3	N	-0-					-0-
						618	4									
11	19920 X	15498	-0-	-4422	-0-	936	1	9744	3	N	-0-					-0-
						4818	4									
12	20584 X	19768	-0-	-816	-0-	1209	1	18559	3	N	-0-					-0-
01	20584 X	18437	-0-	-2147	-0-	1014	1	15947	3	N	-0-					-0-
						1476	4									
*02	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	975	1	16714	3	N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

09	8970 X	4299	-0-	-4671	-0-	1983	3	2316	4	N	-0-					-0-
10	8525 X	8007	-0-	-518	-0-	7321	3	686	4	N	-0-					-0-
11	8250 X	6462	-0-	-1788	-0-	4063	3	2399	4	N	-0-					-0-
12	8525 X	7988	-0-	-537	-0-	7719	3	269	4	N	-0-					-0-
01	8432 X	6310	-0-	-2122	-0-	5458	3	852	4	N	-0-					-0-
02	7224 X	6305	-0-	-919	-0-	5989	3	316	4	N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670 X	9906	-0-	-4764	-0-	900	1	4569	3	N	-0-					26
						4437	4									
10	12338 X	9977	-0-	-2361	-0-	720	1	9122	3	N	-0-					26
						135	4									
11	13920 X	13178	-0-	-742	-0-	720	1	8285	3	N	-0-					26
						4173	4									
12	14384 X	14357	-0-	-27	-0-	870	1	13487	3	N	-0-					26
01	14384 X	12414	-0-	-1970	-0-	780	1	10737	3	N	-0-					26
						897	4									
02	11676 X	10825	-0-	-851	-0-	720	1	10105	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

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

09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					43
10	496 #	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-					43
*11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					43
*12	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					43
*01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					43
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					73
10	341 #	113	-0-	-228	-0-	101	2	12	9	N	11					84
*11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	203	2	14	9	N	13					97
*12	207 R	207	-0-	-0-	-0-	174	2	33	9	N	30					127
*01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	260	2	31	9	N	28					155
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					10
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					10
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					10
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					10
01	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					10
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
10	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
12	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1230	-0-	-1570	-0-	1230	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

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

09	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1427	3			N	-0-					265
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-	187	1			78
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					78
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					78
01	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	2176	3			N	-0-					78
02	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	1923	3			N	-0-					78

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

09	870	N	488	-0-	-382	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	967	2	7	9	Y	6	5	0			1
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1741	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	Y	6	5	0			1
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	Y	6	6	0			1

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
DE OPERATING LLC 216567
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) //CONT.// 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
DE OPERATING LLC //CONT.// 216567
BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	217 N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	57	1			15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	44	1			37
*11	60	3165	-0-	3105	3105	3113	3	52	9	Y	47	39	1			45
*12	3100 N	2597	-0-	-503	2602	2553	3	44	9	Y	40	46	1			39
*01	4625 R	2023	-0-	-2602	-0-	1987	3	36	9	Y	33	33	1			39
*02	5209	5209	-0-	-0-	-0-	5129	3	80	9	Y	73	92	1			20

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					2134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

09	330 #	162	-0-	-168	-0-	156	3	6	9	N	5					170
10	248 #	169	-0-	-79	-0-	157	3	12	9	N	11	181	1			-0-
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

09	150 #	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	40	1			2
10	598	R	598	-0-	-0-	-0-	586	2	12	9	N	11					13
11	641	R	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	N	20					33
12	651	R	651	-0-	-0-	-0-	619	2	32	9	N	29	10	8			52
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	43	86	1	9	8	-0-
*02	643	R	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7					7

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
09	3600		3171	-0-	-429	-0-	3048	3	123	9	Y	112	104	1			24
*10	3558	R	3558	-0-	-0-	-0-	3449	3	109	9	Y	99	104	1			19
*11	3263	R	3263	-0-	-0-	-0-	3191	3	72	9	Y	65	66	1			18
*12	3286	#	2643	-0-	-643	-0-	2590	3	53	9	Y	48	55	1			11
*01	3565	#	3275	-0-	-290	-0-	3263	3	12	9	Y	11	20	1			2
02	3192		2853	-0-	-339	-0-	2846	3	7	9	Y	6	7	1			1

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
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	430	2	21	9	Y	19	20	1			37
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	361	2	13	9	Y	12	10	1			39
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	359	2	9	9	Y	8	9	1			38
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	630	2	14	9	Y	13	10	1			41
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	473	2	18	9	Y	16	21	1			36
02	DLQ G-10		432	-0-	432	432	407	2	25	9	Y	23	30	1			29

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					213
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					218
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					223
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					228
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					233
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					238

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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	430	2	43	9	Y	39	41	1			17
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	361	2	29	9	Y	26	21	1			22
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	359	2	17	9	Y	15	18	1			19
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	Y	26	21	1			24
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	630	2	36	9	Y	33	42	1			15
02	DLQ G-10		593	-0-	593	593	542	2	51	9	Y	46	60	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*01	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

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

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	198	-0-	-252	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	310	X	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	27346	3			N	-0-					-0-
12	35966	X	35966	-0-	-0-	-0-	35966	3			N	-0-					-0-
01	38433	X	38433	-0-	-0-	-0-	38433	3			N	-0-					-0-
*02	34376	X	34376	-0-	-0-	-0-	34376	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

09	12390	X	3308	-0-	-9082	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	2960	-0-	-9843	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	2527	-0-	-9863	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	2115	-0-	-3248	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	554	-0-	-2856	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1623	-0-	-1457	-0-	1623	2			N	-0-					-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

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	196	1	348	2	N	-0-					33
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	550	2	N	-0-					33
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	78	1	465	2	N	-0-					33
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	89	1	395	2	N	-0-					33
01	620	N	455	-0-	-165	-0-	20	1	435	2	N	-0-					33
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					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

09	147	R	147	-0-	-0-	-0-	103	2	44	9	N	40					134
10	155	#	148	-0-	-7	-0-	104	2	44	9	N	40					174
11	180	#	135	-0-	-45	-0-	95	2	40	9	N	36					210
12	186	#	99	-0-	-87	-0-	74	2	25	9	N	23					233
*01	155	#	100	-0-	-55	-0-	80	2	20	9	N	18	182	1			69
*02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	100	2	62	9	N	56					125

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	36	R	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 2174

*10	2349 R	175	-0-	-2174	-0-		175	2		N	-0-					-0-
11	DELQ PR	153	-0-	153	153		153	2		N	-0-					-0-
*12	651 #	131	-0-	-520	-0-		131	2		N	-0-					-0-
*01	651 #	177	-0-	-474	-0-		177	2		N	-0-					-0-
*02	588 #	176	-0-	-412	-0-		176	2		N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-		485	2		N	-0-					-0-
*02	523 R	523	-0-	-0-	-0-		523	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200 #	12595	-0-	-605	-0-	12389	3	206	9	Y	187	200	1			131
10	13640 #	12932	-0-	-708	-0-	12713	3	219	9	Y	199	206	1			124
11	12695 R	12695	-0-	-0-	-0-	12445	3	250	9	Y	227	143	1			208
12	13173 R	13173	-0-	-0-	-0-	12880	3	293	9	Y	266	361	1			113
01	14634 R	14634	-0-	-0-	-0-	14388	3	246	9	Y	224	144	1			193
*02	13980 R	13980	-0-	-0-	-0-	13963	3	17	9	Y	15	144	1			64

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

09	14765 R	14765	-0-	-0-	-0-	14682	3	83	9	N	75	84	1			52
10	14833 R	14833	-0-	-0-	-0-	14745	3	88	9	N	80	82	1			50
11	14123 R	14123	-0-	-0-	-0-	14024	3	99	9	N	90	57	1			83
12	14737 R	14737	-0-	-0-	-0-	14583	3	154	9	N	140	164	1			59
01	15110 R	15110	-0-	-0-	-0-	14979	3	131	9	N	119	76	1			102
*02	13413 R	13413	-0-	-0-	-0-	13405	3	8	9	N	7	76	1			33

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

09	3153 R	3153	-0-	-0-	-0-	3099	3	54	9	Y	49	83	1			81
10	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	37	1			44
11	3450 #	1030	-0-	-2420	-0-	969	3	61	9	Y	55					99
12	4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4420	3	72	9	Y	65	161	1			3
01	3565 #	2494	-0-	-1071	-0-	2447	3	47	9	Y	43					46
02	2940 #	929	-0-	-2011	-0-	894	3	35	9	Y	32					78

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

09	2250 #	1066	-0-	-1184	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
10	2325 #	1932	-0-	-393	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
11	5706 R	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			Y	-0-					-0-
12	3685 R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
01	4970 R	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
*02	3561 R	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					389
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	Y	3					392
11	DLQ G-10	937	-0-	937	937	925	2	12	9	Y	11					403
12	DLQ G-10	1210	-0-	1210	2147	1203	2	7	9	Y	6					409
01	DLQ G-10	1582	-0-	1582	3729	1567	2	15	9	Y	14					423
02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	5798	2057	2	12	9	Y	11					434

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

09	1920 X	1792	-0-	-128	-0-	1703	2	89	9	N	81	183	1			149
10	1984 X	1644	-0-	-340	-0-	1552	2	92	9	N	84					233
11	1920 X	1028	-0-	-892	-0-	960	2	68	9	N	62	172	1			123
12	1860 X	1445	-0-	-415	-0-	1366	2	79	9	N	72					195
*01	1860 X	1422	-0-	-438	-0-	1341	2	81	9	N	74	180	1			89
02	1680 X	861	-0-	-819	-0-	789	2	72	9	N	65					154

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

09	1650	N	1163	-0-	-487	-0-	1163	2			Y	-0-					31
10	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			Y	-0-					31
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			Y	-0-					31
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					31
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					31
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					31

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1060	-0-	-340	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

09	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	2406	2			Y	-0-					91
10	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	2695	2	14	9	Y	13					104
11	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2520	2			Y	-0-					104
12	2480	N	2065	-0-	-415	-0-	2029	2	36	9	Y	33					137
*01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2828	2	46	9	Y	42					179
*02	2800	N	3278	-0-	478	478	3250	2	28	9	Y	25					204

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					17
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					17
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					17
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					17
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					17
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					17

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	437	-0-	-123	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			Y	-0-					1
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					1
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					1
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			Y	-0-					1
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-					1
02	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			Y	-0-					11
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					11
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					11
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			Y	-0-					11
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					11
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	507	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					1
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					1
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					1
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			Y	-0-					1
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					1
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					1
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					1
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					1
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	3			Y	-0-					4
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					4
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					4
12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3			Y	-0-					4
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			Y	-0-					4
02	1568	N	1241	-0-	-327	-0-	1241	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					7
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					7
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					7
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					7
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					7
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					14
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					14
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					14
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					14
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					14
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			Y	-0-					14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	X	37	-0-	-1885	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	1080	X	57	-0-	-1023	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	21	-0-	-382	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	37	-0-	-19	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	X	907	-0-	-1015	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	2648	-0-	-1216	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	2301	-0-	-2259	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	2229	-0-	-2483	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	1848	-0-	-1500	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2367	-0-	-377	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10846	3	124	9	Y	113	120	1			79
10	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11133	3	130	9	Y	118	123	1			74
11	10860	X	10856	-0-	-4	-0-	10705	3	151	9	Y	137	86	1			125
12	11222	X	11041	-0-	-181	-0-	10888	3	153	9	Y	139	205	1			59
01	11222	X	10877	-0-	-345	-0-	10746	3	131	9	Y	119	76	1			102
02	10136	X	9793	-0-	-343	-0-	9785	3	8	9	Y	7	76	1			33

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2666	3	37	9	Y	34	32	1			6
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3052	3	35	9	Y	32	33	1			5
11	3120	X	2886	-0-	-234	-0-	2852	3	34	9	Y	31	32	1			4
12	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2835	3	30	9	Y	27	26	1			5
01	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	2854	3	25	9	Y	23	22	1			6
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2647	3	30	9	Y	27	29	1			4

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

09	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	2031	-0-	-41	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

09	1080	N	992	-0-	-88	-0-	1	3	974	4	Y	15	16	1			26
							17	9									
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	775	3	363	4	Y	29	42	1			13
							32	9									
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1105	3	39	9	Y	35	18	1			30
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1008	3	36	9	Y	33	50	1			13
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1052	3	31	9	Y	28	20	1			21
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	987	3	34	9	Y	31	30	1			22

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	3	3	1119	4	Y	-0-					-0-
10	1240	N	814	-0-	-426	-0-	421	3	393	4	Y	-0-					-0-
11	1080	N	519	-0-	-561	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	720	-0-	-427	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

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

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

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2		N	-0-					-0-
*01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2		N	-0-					-0-
11	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2		N	-0-					-0-
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2		N	-0-					-0-
*01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2		N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-					-0-
*01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-					-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2		N	-0-					-0-
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2		N	-0-					-0-
12	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2		N	-0-					-0-
*01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2		N	-0-					-0-
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-					-0-
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-					-0-
*01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2		N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*01	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	360	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	184	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2		N	-0-			-0-
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2		N	-0-			-0-
12	651 N	444	-0-	-207	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*01	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2		N	-0-			-0-
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1110	-0-	-210	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1028	-0-	-460	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*01	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	853	-0-	-183	-0-	853	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*01	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	660 N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*01	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	532 N	431	-0-	-101	-0-	431	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
*01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1133	-0-	-510	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
*01	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	941	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
10	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-			-0-
11	840 N	701	-0-	-139	-0-	701	2		N	-0-			-0-
12	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	2		N	-0-			-0-
*01	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	2		N	-0-			-0-
02	644 N	539	-0-	-105	-0-	539	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
*01	1674 N	1408	-0-	-266	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1073	-0-	-243	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-					-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-					-0-
*01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2		N	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2		N	-0-					-0-
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2		N	-0-					-0-
*01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2		N	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-					-0-
10	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2		N	-0-					-0-
11	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	1344	2		N	-0-					-0-
12	1798	N	1244	-0-	-554	-0-	1244	2		N	-0-					-0-
*01	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	1355	2		N	-0-					-0-
02	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2		N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-
*01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2		N	-0-					-0-
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2		N	-0-					-0-
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2		N	-0-					-0-
*01	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2		N	-0-					-0-
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	499	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

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

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-					-0-
*01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-					-0-
*01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2		N	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2		N	-0-					-0-
*01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-					-0-
*01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-					-0-
*01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

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

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B DENY	-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

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			1
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B TRANSPORTS 598297
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

09	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	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

09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 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
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			42
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			62
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			62
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2	N	-0-			62
12	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2	N	-0-			62
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	N	-0-			62
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					2
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	249	2	48	9	Y	44	66	1			32
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	187	2	43	9	Y	39					71
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	246	2	21	9	Y	19	63	1			27
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	46	50	1			23
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	35					58
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	45	53	1			50

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	4	1	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			26

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		Y	-0-			-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
01	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

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

MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	162	-0-	162	162	162	2	Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

09	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 199568

09	3000	N	2826	-0-	-174	B	199394	2801	2	25	9	N	23	93
10	3100	N	3253	-0-	153	B	199547	3220	2	33	9	N	30	123
11	3000	N	3093	-0-	93	B	199640	3063	2	30	9	N	27	150
12	3100	N	3030	-0-	-70	B	199570	3005	2	25	9	N	23	173
01	770		NO RPT	-0-	-770	B	-0-					N	NO RPT	173
02	2772		2285	-0-	-487	B	-487	2262	2	23	9	N	21	36

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -487

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	1650	N	833	-0-	-817	B	-0-	823	3	10	9	N	9	10	0	1
10	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-	1	0	-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	B	-0-					N	-0-			-0-
12	679	N	-0-	-0-	-679	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1162												
09	2526	-0-	-0-	-2526	B	-1364				N	-0-					-0-
10	3193 #	-0-	-0-	-3193	B	-4557				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4557				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4557				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4557				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4557				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4557												

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5672												
09	2233	919	-0-	-1314	B	-6986	878	3	41	9	Y	37	40	1		26
10	3414	821	-0-	-2593	B	-9579	777	3	44	9	Y	40	41	1		25
11	806	470	-0-	-336	B	-9915	419	3	51	9	Y	46	29	1		42
12	236	552	-0-	316	B	-9599	501	3	51	9	Y	46	68	1		20
01	257	437	-0-	180	B	-9419	394	3	43	9	Y	39	25	1		34
02	438	139	-0-	-299	B	-9718	138	3	1	9	Y	1	25	1		10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4542	CANCELLED UNDERAGE ->		-5176									

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1	3	1034	4	N	88	111	1			164
							97	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	783	3	366	4	N	174	262	1			76
							191	9									
11	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1163	3	176	9	N	160	99	1			137
12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1261	3	186	9	N	169	240	1			66
01	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1015	3	179	9	N	163	105	1			124
02	1232	N	1204	-0-	-28 B	-0-	1026	3	178	9	N	162	170	1			116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	4			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	179	3	84	4	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	3000	#	2852	-0-	-148	-0-	2813	3	39	9	N	35					135
10	3100	#	2936	-0-	-164	-0-	2886	3	50	9	N	45					180
11	3000	#	2659	-0-	-341	-0-	2609	3	50	9	N	45	177	0			48
12	3100	#	3053	-0-	-47	-0-	2979	3	74	9	N	67					115
01	3100	#	3005	-0-	-95	-0-	2931	3	74	9	N	67					182
02	2660	#	2615	-0-	-45	-0-	2571	3	44	9	N	40	171	0			51

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7782	R	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
*02	7224		7802	-0-	578	578	7802	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					56
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					56
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					56
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					56
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					56
*02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	#	837	-0-	-93	-0-	837	3			Y	-0-					63
10	1023	#	863	-0-	-160	-0-	863	3			Y	-0-					63
11	840	#	821	-0-	-19	-0-	821	3			Y	-0-					63
12	868	#	831	-0-	-37	-0-	831	3			Y	-0-					63
01	868	#	809	-0-	-59	-0-	809	3			Y	-0-					63
02	784	#	745	-0-	-39	-0-	745	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-				Y	-0-			-0-
10	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	6684	-0-	6684	6684	6684	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	6556	-0-	6556	13240	6556	3		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

09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

09	870 #	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			-0-
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

09	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-			-0-
10	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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 #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11	5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

09	4320 #	9	-0-	-4311	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	4464 #	9	-0-	-4455	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	4508 R	4508	-0-	-0-	-0-	8	3	4500	4	Y	-0-					-0-
12	4651 R	4651	-0-	-0-	-0-	1	3	4650	4	Y	-0-					-0-
01	3950 R	3950	-0-	-0-	-0-	2657	3	1293	4	Y	-0-					-0-
02	4200 #	2656	-0-	-1544	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

09	3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
10	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
11	3420 #	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	4922 R	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					-0-
*02	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 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
09	5370	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
10	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
11	5370	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
10	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

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

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
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	2940 #	2400	-0-	-540	-0-	2400	4			Y	-0-					-0-
12	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	4			Y	-0-					-0-
01	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	4			Y	-0-					-0-
02	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2240	4			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
*02	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-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 #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4532 J	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	4812	-0-	4812	4812	4812	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

09	7233	7233	-0-	-0-	-0-	7233	4			Y	-0-					-0-
10	7474	7474	-0-	-0-	-0-	7474	4			Y	-0-					-0-
11	7233	7233	-0-	-0-	-0-	7233	4			Y	-0-					-0-
12	5456	7474	-0-	2018	2018	7474	4			Y	-0-					-0-
01	5456	7537	-0-	2081	4099	7537	4			Y	-0-					-0-
02	4928	6826	-0-	1898	5997	6826	4			Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

09	300 #	169	-0-	-131	-0-	169	4			N	-0-					-0-
10	279 #	159	-0-	-120	-0-	159	4			N	-0-					-0-
11	210 #	83	-0-	-127	-0-	73	3	10	4	N	-0-					-0-
12	186 #	93	-0-	-93	-0-	55	3	38	4	N	-0-					-0-
01	186 #	38	-0-	-148	-0-	28	3	10	4	N	-0-					-0-
02	168 #	21	-0-	-147	-0-	21	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	25078	-0-	25078	25078	25078	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	30113	-0-	30113	55191	30113	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	26852	-0-	26852	82043	26852	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	5280	102	-0-	-5178	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	5456	507	-0-	-4949	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	5280	31	-0-	-5249	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	5456	10528	-0-	5072	5072	10528	2			N	-0-					-0-
01	5456	10333	-0-	4877	9949	10333	2			N	-0-					-0-
*02	4928	9128	-0-	4200	14149	9128	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	136	-0-	136	501	136	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	29	-0-	29	530	29	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	32	-0-	32	562	32	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	149	-0-	149	711	149	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	711					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	9834	-0-	9834	9834	9834	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	12488	-0-	12488	22322	12488	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	13246	-0-	13246	35568	13246	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

09	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	9694	-0-	9694	9694	9694	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	12388	-0-	12388	22082	12388	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	13073	-0-	13073	35155	13073	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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 #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	5456		16720	-0-	11264	11264	16720	3			N	-0-					-0-
01	5456		652	-0-	-4804	6460	652	3			N	-0-					-0-
*02	4928		736	-0-	-4192	2268	736	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	#	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1939	-0-	1939	1939	1939	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2451	-0-	2451	4390	2451	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2570	-0-	2570	6960	2570	3			N	-0-					-0-

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
09	4590	#	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		9717	-0-	9717	9717	9717	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		12348	-0-	12348	22065	12348	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		13086	-0-	13086	35151	13086	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			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

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

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	750	N	160	-0-	-590	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	620	N	114	-0-	-506	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	372	N	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1503	-0-	-477	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1356	-0-	-628	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1095	-0-	-672	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	941	-0-	-459	-0-	941	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
09	8850	X	8670	-0-	-180	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	8961	-0-	-401	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	8626	-0-	-164	-0-	8626	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8912	-0-	-171	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8886	-0-	-135	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	7829	-0-	-263	-0-	7829	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
12	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
*02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	2010 N	1852	-0-	-158	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2077 N	1814	-0-	-263	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1984 N	1647	-0-	-337	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4860 X	4658	-0-	-202	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
10	5146 X	4735	-0-	-411	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
11	4800 X	4526	-0-	-274	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
12	4960 X	4577	-0-	-383	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
01	4898 X	4544	-0-	-354	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
02	4340 X	4192	-0-	-148	-0-	4192	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (MCKEE)                //CONT.//   49129 528   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: WINKLER
  MINERAL TECHNOLOGIES, INC.                593635
    KEYSTONE CATTLE CO.               WELL #:  106    RRCID -> 020457  COMPL. DATE 03/30/1954  TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 02        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09      575 X       575     -0-        -0-           -0-         575  2                N       -0-                              -0-
 10      572 X       572     -0-        -0-           -0-         572  2                N       -0-                              -0-
 11      535 X       535     -0-        -0-           -0-         535  2                N       -0-                              -0-
 12      589 X       470     -0-       -119           -0-         470  2                N       -0-                              -0-
 01      589 X       470     -0-       -119           -0-         470  2                N       -0-                              -0-
 02      532 X      -0-      -0-       -532           -0-                               N       -0-                              -0-

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BASH                              WELL #:    2 C  RRCID -> 020410  COMPL. DATE 12/31/1957  TOTAL DEPTH  9961 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 02 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (YATES)                          49129 924   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: WINKLER
  BLACKBEARD OPERATING, LLC                 073056
    WALTON ESTATE "A"                 WELL #:    5    RRCID -> 270252  COMPL. DATE 08/07/2009  TOTAL DEPTH  5450 PERF. 2641 -  2734
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BOPCO, L.P.                               082967
    WALTON, J B                       WELL #:   95    RRCID -> 200179  COMPL. DATE 12/06/2003  TOTAL DEPTH  3560 PERF. 2327 -  2404
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09      270 N        11     -0-       -259           -0-          11  3                Y       -0-                              -0-
 10        6 N       -0-     -0-         -6           -0-                               Y       -0-                              -0-
 11       69 N        69     -0-        -0-           -0-          69  3                Y       -0-                              -0-
 12      129 N       129     -0-        -0-           -0-         129  3                Y       -0-                              -0-
 01      455 N       455     -0-        -0-           -0-         455  3                Y       -0-                              -0-
*02      374 N       374     -0-        -0-           -0-         374  3                Y       -0-                              -0-
```

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	38	43	0			7
						42	9									
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	39	33	0			13
						43	9									
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	40	43	0			10
						44	9									
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	39	40	0			9
						2	4	43	9							
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	41	40	0			10
						45	9									
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	36	35	0			11
						40	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

09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000 #	5762	-0-	-238	-0-	5747	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	6200 #	5486	-0-	-714	-0-	5468	2	18	9	Y	16	15	1			5
11	5618 R	5618	-0-	-0-	-0-	5603	2	15	9	Y	14	15	1			4
12	5952 #	5499	-0-	-453	-0-	5493	2	6	9	Y	5	8	1			1
01	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	5262	2	958	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
*02	5844 R	5844	-0-	-0-	-0-	5829	2	15	9	Y	14	13	1			3

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3660 X	782	-0-	-2878	-0-	506	1	276	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	1044	-0-	-2831	-0-	506	1	538	2	N	-0-					-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	506	1	3997	2	N	-0-					-0-
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	506	1	3289	2	N	-0-					-0-
*02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	506	1	3822	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

09	1770 X	812	-0-	-958	-0-	506	1	306	2	N	-0-					-0-
10	1829 X	1103	-0-	-726	-0-	506	1	597	2	N	-0-					-0-
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	506	1	3822	2	N	-0-					-0-
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	506	1	3349	2	N	-0-					-0-
*02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	506	1	3743	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

09	750 #	693	-0-	-57	-0-	682	3	11	9	N	10					97
10	775 #	632	-0-	-143	-0-	632	3			N	-0-					97
11	750 #	625	-0-	-125	-0-	614	3	11	9	N	10					107
12	713 #	622	-0-	-91	-0-	611	3	11	9	N	10					117
01	713 #	620	-0-	-93	-0-	609	3	11	9	N	10					127
02	644 #	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	4188	4188	-0-	-0-	10836	2976	3	1212	9	N	1102	1053	1			404
10	3938	3938	-0-	-0-	10836	2758	3	1180	9	N	1073	1064	1			413
11	3456	3456	-0-	-0-	10836	2455	3	1001	9	N	910	885	1			438
12	3277	3277	-0-	-0-	10836	2330	3	947	9	N	861	897	1			402
01	2993	2993	-0-	-0-	10836	2123	3	870	9	N	791	905	1			288
*02	2472	2472	-0-	-0-	10836	1736	3	736	9	N	669	536	1			421

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2017 - PLUGGED 02/05/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	156	-0-	-444	-0-	156	2			Y	-0-					85
10	589	#	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					85
11	570	#	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-					85
12	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					85
01	590	R	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					86
02	532	#	524	-0-	-8	-0-	523	2	1	9	Y	1	70	1			17

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

09	240	#	112	-0-	-128	-0-	94	2	18	9	Y	16	50	1			26
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	229	2	44	9	Y	40					66
11	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1004	2	42	9	Y	38	64	1			40
12	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1429	2	32	9	Y	29	46	1			23
01	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1234	2	54	9	Y	49	62	1			10
*02	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1114	2	22	9	Y	20	14	1			16

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

09	180	#	29	-0-	-151	-0-	29	2			Y	-0-					125
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					125
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					125
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					125
01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					125
*02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	Y	4					129

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

09	2220	#	569	-0-	-1651	-0-	548	2	21	9	Y	19	64	1			34
10	2294	#	2278	-0-	-16	-0-	2219	2	59	9	Y	54					88
11	2310	#	2116	-0-	-194	-0-	2047	2	69	9	Y	63	47	1			104
12	3221	R	3221	-0-	-0-	-0-	3220	2	1	9	Y	1	62	1			43
01	2725	R	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-	31	1			12
*02	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	2372	2	19	9	Y	17	13	1			16

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

09	420	#	100	-0-	-320	-0-	100	2			Y	-0-					108
10	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					108
11	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					108
12	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					108
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					109
*02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1	92	1			18

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

09	1350	#	348	-0-	-1002	-0-	330	2	18	9	Y	16	50	1			26
10	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1412	2	44	9	Y	40					66
11	1350	#	216	-0-	-1134	-0-	121	2	95	9	Y	86	48	1			104
12	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	104	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2016

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720 #	205	-0-	-515	-0-	170	2	35	9	Y	32					77
10	744 #	717	-0-	-27	-0-	680	2	37	9	Y	34	88	1			23
11	720 #	511	-0-	-209	-0-	477	2	34	9	Y	31					54
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	855	2	35	9	Y	32					86
01	811 R	811	-0-	-0-	-0-	775	2	36	9	Y	33	83	1			36
*02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	667	2	24	9	Y	22					58

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

09	840 #	268	-0-	-572	-0-	232	2	36	9	Y	33					76
10	868 #	857	-0-	-11	-0-	822	2	35	9	Y	32	86	1			22
11	840 #	740	-0-	-100	-0-	706	2	34	9	Y	31					53
12	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1143	2	36	9	Y	33					86
01	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1041	2	37	9	Y	34	84	1			36
*02	867 R	867	-0-	-0-	-0-	843	2	24	9	Y	22					58

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					61
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

09	12330 X	11385	-0-	-945	-0-	11385	2			N	-0-					47
10	12555 X	10377	-0-	-2178	-0-	10377	2			N	-0-					47
11	11340 X	9310	-0-	-2030	-0-	9310	2			N	-0-					47
12	11718 X	3879	-0-	-7839	-0-	3879	2			N	-0-					47
01	11718 X	6469	-0-	-5249	-0-	6469	2			N	-0-					47
*02	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					47

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

09	4800 X	4469	-0-	-331	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	712	-0-	-2498	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
*02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

09	6450 X	6407	-0-	-43	-0-	6407	2		N	-0-			-0-
10	6665 X	6466	-0-	-199	-0-	6466	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	858	-0-	-5892	-0-	858	2		N	-0-			-0-
12	6975 X	5103	-0-	-1872	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
01	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2		N	-0-			-0-
*02	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

09	12270 X	11182	-0-	-1088	-0-	11182	2		N	-0-			-0-
10	12493 X	11155	-0-	-1338	-0-	11155	2		N	-0-			-0-
11	11040 X	9135	-0-	-1905	-0-	9135	2		N	-0-			-0-
12	11563 X	8285	-0-	-3278	-0-	8285	2		N	-0-			-0-
01	11563 X	4924	-0-	-6639	-0-	4924	2		N	-0-			-0-
02	10444 X	-0-	-0-	-10444	-0-				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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	3680	-0-	-160	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3634	-0-	-206	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3719	-0-	-125	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3351	-0-	-65	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

09	DLQ G-10	7380	-0-	7380	14279	7369	2	11	9	N	10					10
10	19466 X	5187	-0-	-14279	-0-	5187	2			N	-0-					10
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					10
12	7626 X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2			N	-0-					10
*01	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8725	2	22	9	N	20					30
*02	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					30

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

09	8100 X	248	-0-	-7852	-0-	242	2	6	9	N	5					37
10	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	2			N	-0-					37
11	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					37
12	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					37
*01	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					37
02	DLQ G-10	11664	-0-	11664	11664	11664	2			N	-0-					37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

09	4830 X	4448	-0-	-382	-0-	4448	2			N	-0-					236
10	4991 X	4726	-0-	-265	-0-	4726	2			N	-0-					236
11	4740 X	4206	-0-	-534	-0-	4205	2	1	9	N	1					237
12	4805 X	4758	-0-	-47	-0-	4758	2			N	-0-					237
*01	4712 X	4580	-0-	-132	-0-	4580	2			N	-0-					237
02	4228 X	3780	-0-	-448	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

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

09	69480 X	29596	-0-	-39884	-0-	29554	2	42	9	N	38					108
10	69998 X	68043	-0-	-1955	-0-	67954	2	89	9	N	81					189
11	67740 X	66285	-0-	-1455	-0-	66168	2	117	9	N	106	173	1			122
12	69998 X	65653	-0-	-4345	-0-	65579	2	74	9	N	67					189
01	70367 X	70367	-0-	-0-	-0-	70079	2	288	9	N	262	343	1			108
02	61600 X	55606	-0-	-5994	-0-	55505	2	101	9	N	92					200

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

09	14280 X	10563	-0-	-3717	-0-	10554	2	9	9	N	8					97
10	17564 X	17564	-0-	-0-	-0-	17536	2	28	9	N	25					122
11	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	16479	2	10	9	N	9					131
12	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	16269	2	33	9	N	30					161
01	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	16996	2	70	9	N	64					225
02	15876 X	14175	-0-	-1701	-0-	14136	2	39	9	N	35	174	1			86

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8582	-0-	-208	-0-	8582	3			N	-0-					28
10	9021	X	8937	-0-	-84	-0-	8937	3			N	-0-					28
11	8730	X	7974	-0-	-756	-0-	7974	3			N	-0-					28
12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3			N	-0-					28
01	8928	X	8718	-0-	-210	-0-	8718	3			N	-0-					28
02	8036	X	6583	-0-	-1453	-0-	6581	3	2	9	N	2					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

*05	3162	X	2823	-0-	-339	-0-	2819	2	4	9	N	4					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
*08	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					42
*09	3120	X	2193	-0-	-927	-0-	2193	2			N	-0-					42
*10	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2			N	-0-					42
*11	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	2			N	-0-					42
*12	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			N	-0-					42
*01	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2957	2			N	-0-					42
02	2800	X	2689	-0-	-111	-0-	2668	2	21	9	N	19					67

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

09	16290	X	14903	-0-	-1387	-0-	540	1	14350	3	N	12					89
							13	9									
10	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	756	1	22719	3	N	12					101
							13	9									
11	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	810	1	25012	3	N	31					132
							34	9									
12	24924	X	23241	-0-	-1683	-0-	783	1	22427	3	N	28					160
							31	9									
01	24924	X	21320	-0-	-3604	-0-	702	1	20614	3	N	4					164
							4	9									
02	24136	X	16537	-0-	-7599	-0-	702	1	15835	3	N	-0-					164

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

09	1350	N	858	-0-	-492	-0-	858	2			N	-0-					23
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					23
11	3000	N	3130	-0-	130	130	3032	2	98	4	N	-0-					23
12	2410	N	2280	-0-	-130	-0-	2241	2	39	4	N	-0-					23
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					23
*02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2547	2	24	4	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 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
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

09	33701 X	33701	-0-	-0-	-0-	33699	2	2	9	N	2					120
10	36175 X	36175	-0-	-0-	-0-	36174	2	1	9	N	1					121
11	34545 X	34545	-0-	-0-	-0-	34545	2			N	-0-					121
12	36698 X	36698	-0-	-0-	-0-	36698	2			N	-0-					121
*01	39793 X	39793	-0-	-0-	-0-	39793	2			N	-0-					121
02	32676 X	28674	-0-	-4002	-0-	28674	2			N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					24
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					24
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					24
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4610	2	18	9	N	16	16	8			24
*01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					24
*02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3865	2	140	4	N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

09	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14742	2	1	9	N	1	117	1			44
10	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11861	2	10	9	N	9					53
11	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	18381	2	34	9	N	31					84
12	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11177	2	17	9	N	15					99
01	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20718	2	20	9	N	18					117
*02	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8506	2	29	9	N	26					143

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

09	15810 X	10991	-0-	-4819	-0-	930	1	10061	2	N	-0-	61	1			53
10	14756 X	14462	-0-	-294	-0-	961	1	13489	2	N	11					64
						12	9									
11	15150 X	12409	-0-	-2741	-0-	930	1	11453	2	N	24					88
						26	9									
12	15655 X	12366	-0-	-3289	-0-	961	1	11388	2	N	15					103
						17	9									
01	15655 X	14114	-0-	-1541	-0-	961	1	13114	2	N	35					138
						39	9									
*02	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	868	1	10406	2	N	29					167
						32	9									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					60
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					60
11	2010	N	1	-0-	-2009	-0-	1	2			N	-0-					60
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					60
*01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					60
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	930	1	1391	2	N	-0-					73
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	961	1	1566	2	N	-0-					73
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	930	1	1562	2	N	-0-					73
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	961	1	1333	2	N	-0-					73
*01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	961	1	1093	2	N	-0-					73
*02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	868	1	1228	2	N	-0-					60

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 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
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					75
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					75
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					75
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					75
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					128
10	7223	X	6818	-0-	-405	-0-	6818	2			N	-0-					128
11	7140	X	6527	-0-	-613	-0-	6525	2	2	9	N	2					130
12	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	7288	2			N	-0-					130
*01	7378	X	7095	-0-	-283	-0-	7095	2			N	-0-					130
02	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	#	10737	-0-	-123	-0-	10737	3			N	-0-					34
10	11129	#	11118	-0-	-11	-0-	11118	3			N	-0-					34
11	9990	#	9884	-0-	-106	-0-	9884	3			N	-0-					34
12	11098	#	10397	-0-	-701	-0-	10397	3			N	-0-					34
01	11129	#	10358	-0-	-771	-0-	10358	3			N	-0-					34
02	10052	#	8879	-0-	-1173	-0-	8879	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
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	410	3	83	9	Y	75	75	0			3
10	665	X	665	-0-	-0-	-0-	597	3	68	9	Y	62	63	0			2
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	400	3	37	9	Y	34	35	0			1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	403	3	36	9	Y	33	33	0			1
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	442	3	39	9	Y	35	35	0			1
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	419	3	32	9	Y	29	29	0			1

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	3	3	9	N	3					84
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	N	3					87
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	659	3	3	9	N	3					90
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	662	3	6	9	N	5					95
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	669	3	7	9	N	6					101
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	599	3	3	9	N	3					104

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	300	1	3292	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	310	1	4371	3	Y	16	13	0			4
							18	9									
11	4710	X	3866	-0-	-844	-0-	300	1	3565	3	Y	1	4	0			1
							1	9									
12	4867	X	3358	-0-	-1509	-0-	310	1	3045	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	4712	X	2710	-0-	-2002	-0-	310	1	2397	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	4256	X	3769	-0-	-487	-0-	280	1	3486	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

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

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

09	90 N	55	-0-	-35	-0-	36	2	19	9	Y	17					88
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	60	2	17	9	Y	15	27	1			76
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	Y	12					88
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	67	2	20	9	Y	18	27	1			79
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	51	2	12	9	Y	11					90
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	26	1			68

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	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. 980 - 1000

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016

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

09	17040 #	14833	-0-	-2207	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
10	18204 R	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
11	17245 R	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
12	16709 #	16469	-0-	-240	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
*01	18273 R	18273	-0-	-0-	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
02	15568	14634	-0-	-934	-0-	14634	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					477
10	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-	172	1			305
11	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					305
12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					305
*01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					305
02	2268 X	2243	-0-	-25	-0-	2243	3			N	-0-					305

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770 X	10242	-0-	-528	-0-	10158	3	84	9	N	76					372
10	11129 X	9995	-0-	-1134	-0-	9933	3	62	9	N	56	178	1			250
11	10770 X	9623	-0-	-1147	-0-	9578	3	45	9	N	41					291
*12	10881 X	9512	-0-	-1369	-0-	9404	3	108	9	N	98					389
*01	10881 X	6880	-0-	-4001	-0-	6824	3	56	9	N	51	172	1			268
*02	8736 X	5374	-0-	-3362	-0-	5316	3	58	9	N	53					321

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

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

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

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740

REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

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

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	90	N	42	-0-	-48	-0-	25	1	10	3	Y	6	27	1			25
							7	9									
10	0	W	28	-0-	28	28	25	1	3	9	Y	3					28
11	0	W	43	-0-	43	71	25	1	18	9	Y	16	35	1			9
12	0	W	46	-0-	46	117	25	1	21	9	Y	19					28
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT					28
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT					28

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

09	60	N	31	-0-	-29	-0-	11	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	11	3	Y	65	75	1			34
							72	9									
10	0	W	49	-0-	49	49	30	1	19	9	Y	17					51
11	0	W	78	-0-	78	127	30	1	48	9	Y	44	76	1			19
12	0	W	65	-0-	65	192	30	1	35	9	Y	32					51
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT					51
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT					51

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

09	0	W	7	-0-	7	259	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

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
09	0	W	52	-0-	52	1086	35	1	17	3	N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	25	1	10	3	Y	64	75	1			34
							70	9									
10	0	W	44	-0-	44	44	25	1	19	9	Y	17					51
11	0	W	78	-0-	78	122	30	1	48	9	Y	44	76	1			19
12	0	W	65	-0-	65	187	30	1	35	9	Y	32					51
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					51
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					51

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

09	90	N	53	-0-	-37	-0-	25	1	13	3	N	14	20	1			30
							15	9									
10	0	W	25	-0-	25	25	25	1			N	-0-					23
11	0	W	27	-0-	27	52	25	1	2	9	N	2					25
12	0	W	27	-0-	27	79	25	1	2	9	N	2					27
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	79					N	NO RPT					27
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	79					N	NO RPT					27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

09	60 S	45	-0-	-15	-0-	30 1	15 3	N	-0-			-0-
10	62 S	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 S	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 S	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140 #	1030	-0-	-110	-0-	24	1	887	2	Y	91	93	1			5
						19	4	100	9							
10	1147 #	1069	-0-	-78	-0-	24	1	938	2	Y	97	97	1			5
						107	9									
11	1020 #	587	-0-	-433	-0-	11	1	476	2	Y	91	89	1			7
						100	9									
12	1054 #	375	-0-	-679	-0-	7	1	288	2	Y	73	74	1			6
						80	9									
01	1054 #	485	-0-	-569	-0-	9	1	366	2	Y	100	100	1			6
						110	9									
02	952 #	422	-0-	-530	-0-	9	1	324	2	Y	81	80	1			7
						89	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1665 CANCELLED UNDERAGE -> -1404

09	29340	20353	-0-	-8987	B	-10652	20353	2	N	-0-	-0-
10	30318	12494	-0-	-17824	B	-28476	12494	2	N	-0-	-0-
11	29340	11262	-0-	-18078	B	-46554	11262	2	N	-0-	-0-
12	27057	26992	-0-	-65	B	-46619	26992	2	N	-0-	-0-
01	17658	30664	-0-	13006	B	-33613	30664	2	N	-0-	-0-
02	18984	18721	-0-	-263	B	-33876	18721	2	N	-0-	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -33876

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1969	2	29	9	Y	26	26	0		-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2079	2	32	9	Y	29	29	0		-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1982	2	35	9	Y	32	32	0		-0-
*12	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1829	2	40	9	Y	36	35	0		1
01	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2051	2	40	9	Y	36	36	0		1
02	1876	N	1872	-0-	-4	-0-	1840	2	32	9	Y	29	29	0		1

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

09	540	#	3	-0-	-537	-0-	3	2			N	-0-				103
10	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				103
11	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	1589	2	44	9	N	40				143
12	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10				153
01	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				153
*02	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-				153

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

09	1530	N	688	-0-	-842	-0-	688	3			Y	-0-				-0-
10	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			Y	-0-				-0-
11	1620	N	818	-0-	-802	-0-	818	3			Y	-0-				-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-				-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-				-0-
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	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

09	3000	N	3714	-0-	714	714	3714	3			Y	-0-				-0-
10	3035	N	2321	-0-	-714	-0-	2321	3			Y	-0-				-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-				-0-
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-				-0-
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-				-0-
*02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

09	900	N	696	-0-	-204	-0-	675	3	21	9	Y	19	20	0		2
10	899	N	804	-0-	-95	-0-	779	3	25	9	Y	23	22	0		3
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	768	3	25	9	Y	23	24	0		2
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	766	3	12	9	Y	11	12	0		1
01	806	N	686	-0-	-120	-0-	657	3	29	9	Y	26	24	0		3
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	730	3	24	9	Y	22	22	0		3

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

09	300	N	82	-0-	-218	-0-	41	3	41	9	N	37					96
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	98	3	35	9	N	32					128
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	292	3	32	9	N	29					157
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	510	3	34	9	N	31					188
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	209	3	22	9	N	20					208
02	308	N	56	-0-	-252	-0-	42	3	14	9	N	13					221

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					187
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					187
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					187
12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					187
01	775	N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					187
02	476	N	313	-0-	-163	-0-	313	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

09	0		4461	-0-	4461	4461	90	1	4371	3	N	-0-					-0-
10	0		10623	-0-	10623	15084	90	1	10533	3	N	-0-					-0-
11	0		10589	-0-	10589	25673	90	1	10499	3	N	-0-					-0-
12	0		9982	-0-	9982 B	35655	90	1	9892	3	N	-0-					-0-
01	42881	X	7226	-0-	-35655	-0-	90	1	7136	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	8271	-0-	-1613	-0-	90	1	8181	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

09	900	N	40	-0-	-860	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

09	2700 X	2404	-0-	-296	-0-	30	1	2374	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	1664	-0-	-723	-0-	37	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	1675	-0-	-575	-0-	57	1	1618	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	1351	-0-	-1346	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
01	2697 X	1290	-0-	-1407	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

09	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	317	1	23796	2	N	-0-			3
10	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	333	1	19167	2	N	-0-			3
11	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	301	1	26001	2	N	-0-			3
12	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	981	1	21614	2	N	-0-			3
01	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	793	1	21656	2	N	-0-			3
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280 #	4852	-0-	-428	-0-	4800	3	52	9	N	47					179
10	5456 #	4703	-0-	-753	-0-	4660	3	43	9	N	39	177	1			41
11	5280 #	4730	-0-	-550	-0-	4683	3	47	9	N	43					84
12	5363 #	4723	-0-	-640	-0-	4675	3	48	9	N	44					128
01	5363 #	4526	-0-	-837	-0-	4448	3	78	9	N	71					199
02	4536 #	4346	-0-	-190	-0-	4290	3	56	9	N	51	169	1			81

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

09	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	341 N	47	-0-	-294	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

09	390 N	14	-0-	-376	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	22	-0-	-1658	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	1798 X	1350	-0-	-448	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1740 X	1027	-0-	-713	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	948	-0-	-850	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1364 X	958	-0-	-406	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	1232 X	905	-0-	-327	-0-	905	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					112
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					112
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	127	2	123	9	Y	112					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					52
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					52
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					52
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					52
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	65	2	57	9	N	52					52
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

09	23880 X	16205	-0-	-7675	-0-	16205	3		N	-0-			195
10	20522 X	12140	-0-	-8382	-0-	12140	3		N	-0-			195
11	19860 X	19180	-0-	-680	-0-	19180	3		N	-0-			195
12	20150 X	11104	-0-	-9046	-0-	11104	3		N	-0-			195
01	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	20295	3		N	-0-			195
02	17892 X	17529	-0-	-363	-0-	17529	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

09	1290 N	1190	-0-	-100	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	976	-0-	-88	-0-	976	2		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

09	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	3		Y	-0-			-0-
10	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		Y	-0-			-0-
11	990 N	819	-0-	-171	-0-	819	3		Y	-0-			-0-
12	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3		Y	-0-			-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	1498	-0-	1498	1498	1498	3		Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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

09	1950	N	547	-0-	-1403	-0-	517	3	30	9	Y	27	31	1			-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1746	3	332	9	Y	302	296	1			6
11	1740	N	789	-0-	-951	-0-	719	3	70	9	Y	64	69	1			1
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	29	3	95	4	Y	246	241	1			6
							271	9									
*01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2296	3	133	9	Y	121	125	1			2
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1857	3	48	9	Y	44	46	1			-0-

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

09	2190	N	1778	-0-	-412	-0-	1675	3	103	9	Y	94	97	1			1
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2186	3	102	9	Y	93	93	1			1
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2060	3	107	9	Y	97	97	1			1
12	1829	N	198	-0-	-1631	-0-	20	3	65	4	Y	103	102	1			2
							113	9									
*01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2333	3	100	9	Y	91	91	1			2
*02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2435	3	73	9	Y	66	67	1			1

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

09	14B2 EXT		1073	-0-	1073	15596	1042	3	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	14B2 EXT		1533	-0-	1533	17129	1500	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	14B2 EXT		1703	-0-	1703	18832	1629	3	74	9	Y	67	66	1			1
12	14B2 EXT		117	-0-	117	18949	6	3	19	4	Y	84	83	1			2
							92	9									
01	14B2 EXT		1661	-0-	1661	20610	1525	3	136	9	Y	124	123	1			3
*02	22692	X	2082	-0-	-20610	-0-	2006	3	76	9	Y	69	71	1			1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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

09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	22	3	32	9	Y	29	29	1			4
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	26	3	33	9	Y	30	30	1			4
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	3	33	9	Y	30	30	1			4
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	4	35	9	Y	32	31	1			5
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	27	3	34	9	Y	31	31	1			5
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	28	1			4

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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

09	1110	N	999	-0-	-111	-0-	967	3	32	9	Y	29	29	1			2
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1141	3	33	9	Y	30	30	1			2
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1057	3	33	9	Y	30	30	1			2
12	1023	N	76	-0-	-947	-0-	10	3	31	4	Y	32	31	1			3
							35	9									
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1127	3	34	9	Y	31	31	1			3
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1158	3	30	9	Y	27	28	1			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	22	3	32	9	Y	29	29	1			4
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	26	3	33	9	Y	30	30	1			4
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	111	3	33	9	Y	30	30	1			4
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	4	35	9	Y	32	31	1			5
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	Y	30	30	1			5
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	28	1			4

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1467	3	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	2263	N	1835	-0-	-428	-0-	1802	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	2130	N	1617	-0-	-513	-0-	1585	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2075	3	34	9	Y	31	30	1			1
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1949	3	32	9	Y	29	29	1			1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 N	373	-0-	-227	-0-	278	3	95	9	Y	86	86	1			1
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1718	3	145	9	Y	132	130	1			3
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1271	3	61	9	Y	55	57	1			1
12	372 N	82	-0-	-290	-0-	9	3	29	4	Y	40	41	1			-0-
						44	9									
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	943	3	76	9	Y	69	68	1			1
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	430	3	37	9	Y	34	35	1			-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

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

09	2340 X	1308	-0-	-1032	-0-	1249	3	59	9	Y	54	56	1			1
10	2015 X	1458	-0-	-557	-0-	1386	3	72	9	Y	65	65	1			1
11	1710 N	552	-0-	-1158	-0-	510	3	42	9	Y	38	38	1			1
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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

09	14B2 EXT	899	-0-	899	12634	687	3	212	9	Y	193	197	1			-0-
10	14B2 EXT	155	-0-	155	12789	115	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	14B2 EXT	993	-0-	993	13782	719	3	274	9	Y	249	245	1			4
12	14B2 EXT	328	-0-	328	14110	8	3	25	4	Y	268	265	1			7
						295	9									
01	14B2 EXT	1022	-0-	1022	15132	801	3	221	9	Y	201	203	1			5
*02	16113 X	981	-0-	-15132	-0-	791	3	190	9	Y	173	174	1			4

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	32	1			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	214	1			179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1636	3	86	9	Y	78	113	1			49
10	1705 N	1037	-0-	-668	-0-	946	3	91	9	Y	83	68	1			64
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1661	3	75	9	Y	68	85	1			47
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1667	3	74	9	Y	67	68	1			46
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1661	3	74	9	Y	67	78	1			35
02	1540 N	1476	-0-	-64	-0-	1420	3	56	9	Y	51	44	1			42

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*02	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	142	-0-	-110	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	122	-0-	-102	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

09	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					53
10	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					53
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					53
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					53
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					53
*02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	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

09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	570 #	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558 #	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	540 #	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	558 #	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	504 #	491	-0-	-13	-0-	491	3			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 #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

09	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	3129	3	14	9	N	13	160	1			36
10	3410	#	3298	-0-	-112	-0-	3272	3	26	9	N	24					60
11	3300	#	3266	-0-	-34	-0-	3232	3	34	9	N	31					91
12	3410	#	3046	-0-	-364	-0-	3016	3	30	9	N	27					118
01	3432	R	3432	-0-	-0-	-0-	3403	3	29	9	N	26					144
*02	3105	R	3105	-0-	-0-	-0-	3088	3	17	9	N	15					159

7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

09	T. A.		920	-0-	920	2785	920	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2785					Y	NO RPT					-0-
11	3657	R	872	-0-	-2785	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
12	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*01	DELQ	PR	993	-0-	993	993	993	3			Y	-0-					-0-
*02	993	R	-0-	-0-	-993	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					123
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

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

09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					63
10	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					63
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					63
12	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					63
01	527	#	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					63
*02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2017 - P/A 01/17/17

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		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

09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-				-0-
10	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			Y	-0-				-0-
11	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	1498	2			Y	-0-				-0-
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			Y	-0-				-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-				-0-
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-				-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	28	28	1		2
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	393	2	35	9	Y	32	32	1		2
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	232	2	33	9	Y	30	30	1		2
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	500	2	32	9	Y	29	30	1		1
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	314	2	32	9	Y	29	28	1		2
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	Y	22	23	1		1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	980	2	32	9	Y	29	29	1		2
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	Y	12	13	1		1
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	66	2	100	9	Y	91	87	1		5
12	3100	N	4202	-0-	1102	1102	1745	2	2457	9	Y	2234	2142	1		97
01	3100	N	4231	-0-	1131	2233	2454	2	1777	9	Y	1615	1622	1		90
*02	2800	N	2925	-0-	125	2358	1915	2	1010	9	Y	918	959	1		49

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
09	450 N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	341 N	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

*02	224	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-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

*07	372 #	109	-0-	-263	-0-	57	3	52	9	Y	47	51	0			13
*08	279 #	80	-0-	-199	-0-	55	3	25	9	Y	23	29	0			7
*09	150 #	96	-0-	-54	-0-	67	3	29	9	Y	26	23	0			10
*10	155 #	154	-0-	-1	-0-	118	3	4	4	Y	29	30	0			9
						32	9									
*11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	81	3	32	4	Y	24	23	0			10
						26	9									
*12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	70	3	104	4	Y	24	24	0			10
						26	9									
*01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	64	3	56	4	Y	25	30	0			5
						28	9									
*02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	7	3	24	4	Y	23	19	0			9
						25	9									

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
10	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	1705 #	1053	-0-	-652	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1705 #	602	-0-	-1103	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	1540 #	578	-0-	-962	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310 #	2182	-0-	-128	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
10	2387 #	2374	-0-	-13	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
11	2310 #	2100	-0-	-210	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
12	2450 R	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
01	2387 #	2350	-0-	-37	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
02	2156 #	1818	-0-	-338	-0-	1818	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

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14 S	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	364 S	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01	73 S	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

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

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

09	2340 X	1977	-0-	-363	-0-	1977	2		N	-0-			8
10	2418 X	1760	-0-	-658	-0-	1759	2	1 9	N	1	1 8		8
11	2250 X	864	-0-	-1386	-0-	856	2	8 9	N	7			15
12	2325 X	1931	-0-	-394	-0-	1931	2		N	-0-			15
01	2046 X	2010	-0-	-36	-0-	2010	2		N	-0-			15
*02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			15

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2016 - P/A 11/07/16

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	647	551	1	8	8	88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			88
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	3	369	9	N	335	363	1	14	8	46
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	3	36	9	N	33					79

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					190
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					190
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					190
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					190
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					190
02	476	N	249	-0-	-227	-0-	249	2			N	-0-					190

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28595	X	28595	-0-	-0-	-0-	28595	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	2023	-0-	-8641	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	7600	-0-	-9230	-0-	860	2	6740	4	N	-0-					-0-
12	29543	X	3217	-0-	-26326	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	53937	X	53937	-0-	-0-	-0-	53937	2			N	-0-					-0-
*02	44189	X	44189	-0-	-0-	-0-	44189	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	144	-0-	-1536	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	74	-0-	-556	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	682	N	119	-0-	-563	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2138	2	37	3	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	4	N	-0-					-0-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	4	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	11286	-0-	8186	8186	9745	4	1541	9	N	1401	1119	0			282
01	3100	N	1744	-0-	-1356	6830	161	2	1583	9	N	1439	1114	0			607
*02	2800	N	1564	-0-	-1236	5594	403	2	71	4	N	991	1311	0			287
							1090	9									

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
09	16500	X	1106	-0-	-15394	-0-	1103	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	17050	X	7626	-0-	-9424	-0-	7626	2			Y	-0-					-0-
11	14430	X	10434	-0-	-3996	-0-	10434	2			Y	-0-					-0-
12	14911	X	10800	-0-	-4111	-0-	10799	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			Y	-0-					-0-
*02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	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
09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
10	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
11	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
12	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
*01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
*02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	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
09	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	1476	1	12189	2	N	-0-					-0-
10	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	1172	1	9105	2	N	-0-					-0-
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	1293	1	9060	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	9669	-0-	-3661	-0-	1276	1	8393	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	7762	-0-	-5568	-0-	993	1	6769	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	10914	-0-	-1854	-0-	1384	1	9530	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
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	273	1	2194	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	226	1	2303	2	N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	297	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	250	1	2261	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	168	1	2004	2	N	-0-					-0-
*02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	310	1	2547	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	193	1	1769	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1699	-0-	-285	-0-	175	1	1524	2	N	-0-			-0-
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	251	1	1980	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	236	1	1737	2	N	-0-			-0-
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	200	1	1560	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1809	-0-	-11	-0-	209	1	1600	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-			-0-
01	558 N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-			-0-
*02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

09	6750 X	6711	-0-	-39	-0-	791	1	5920	2	N	-0-			-0-
10	6541 X	6178	-0-	-363	-0-	736	1	5442	2	N	-0-			-0-
11	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	898	1	5944	2	N	-0-			-0-
12	6944 X	5929	-0-	-1015	-0-	828	1	5101	2	N	-0-			-0-
01	6944 X	5589	-0-	-1355	-0-	746	1	4843	2	N	-0-			-0-
02	6384 X	5559	-0-	-825	-0-	766	1	4793	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92			165
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1038	2	90	9	N	82	171	1	76
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	579	2	92	9	N	84			160
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	618	2	83	9	N	75	172	1	63
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	916	2	24	9	N	22			85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			150
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			150
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			150
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			150
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			150
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

09	720	N	208	-0-	-512	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-			-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

09	3990	X	1575	-0-	-2415	-0-	63	1	1512	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	1350	-0-	-3238	-0-	70	1	1280	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	695	-0-	-3745	-0-	695	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	500	-0-	-4088	-0-	500	2			N	-0-			-0-
*01	3503	X	36	-0-	-3467	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	1484	X	117	-0-	-1367	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

09	5520	X	2275	-0-	-3245	-0-	90	1	2185	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	285	-0-	-6473	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-			-0-
12	6758	X	20	-0-	-6738	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*01	4588	X	3	-0-	-4585	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	317	1	6831	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

09	5070	X	3244	-0-	-1826	-0-	129	1	3115	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	541	-0-	-8263	-0-	28	1	513	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	93	-0-	-8427	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	140	-0-	-8664	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*01	5890	X	14	-0-	-5876	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*02	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	383	1	8238	2	N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

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

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

09	DLQ G-10	333	-0-	333	1927	98	1	235	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	719	-0-	719	2646	264	1	455	3	N	-0-			-0-
11	2800 N	1718	-0-	-1082	1564	734	1	984	3	N	-0-			-0-
12	1617 N	53	-0-	-1564	-0-	19	1	34	3	N	-0-			-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	390	1	254	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	818	-0-	-666	-0-	475	1	343	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

09	750 N	683	-0-	-67	-0-	10	1	673	3	N	-0-			-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	3	N	-0-			-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	3	N	-0-			-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	3	N	-0-			-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	950	3	N	-0-			-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	3	N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

09	1830 N	585	-0-	-1245	-0-	172	1	413	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	465	1	801	3	N	-0-			-0-
11	300 N	178	-0-	-122	-0-	76	1	102	3	N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	251	1	460	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	737	-0-	-534	-0-	446	1	291	3	N	-0-			-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	280	1	202	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

09	1440 #	1403	-0-	-37	-0-	1370	3	33	9	N	30			127
10	1488 #	1433	-0-	-55	-0-	1416	3	17	9	N	15			142
11	1350 #	1344	-0-	-6	-0-	1330	3	14	9	N	13			155
12	1457 #	1304	-0-	-153	-0-	1276	3	28	9	N	25			180
*01	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1446	3	24	9	N	22			202
02	1316 #	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT			202

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150 #	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140 #	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

09	1770 #	976	-0-	-794	-0-	868	3	108	9	N	98	176	1			171
10	1829 #	1272	-0-	-557	-0-	1150	3	122	9	N	111					282
11	1170 #	464	-0-	-706	-0-	347	3	117	9	N	106	184	1			204
12	1023 #	525	-0-	-498	-0-	400	3	125	9	N	114	86	1			232
01	1271 #	504	-0-	-767	-0-	385	3	119	9	N	108	182	1			158
*02	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2630	3	123	9	N	112					270

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

09	16350 X	15591	-0-	-759	-0-	15591	3			N	-0-					-0-
10	16337 X	14500	-0-	-1837	-0-	14500	3			N	-0-					-0-
11	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	16625	3			N	-0-					-0-
12	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	3			N	-0-					-0-
01	16337 X	15242	-0-	-1095	-0-	15242	3			N	-0-					-0-
02	15512 X	14823	-0-	-689	-0-	14823	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

09	17040 X	16336	-0-	-704	-0-	16336	3			N	-0-					-0-
10	17174 X	15440	-0-	-1734	-0-	15440	3			N	-0-					-0-
11	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	3			N	-0-					-0-
12	17143 X	16618	-0-	-525	-0-	16618	3			N	-0-					-0-
01	17143 X	16442	-0-	-701	-0-	16442	3			N	-0-					-0-
02	15540 X	14834	-0-	-706	-0-	14834	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

09	3510 X	3021	-0-	-489	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	1090	-0-	-2537	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3411	-0-	-123	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
*01	3286 X	3120	-0-	-166	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	2943	-0-	-501	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

09	T. A.	2641	-0-	2641	7003	2641	2			N	-0-					-0-
10	8435 X	1432	-0-	-7003	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	4929 X	2497	-0-	-2432	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
01	4371 X	2383	-0-	-1988	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
02	3584 X	1972	-0-	-1612	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. //CONT.// 149441
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
09	2790	X	1378	-0-	-1412	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1871	-0-	-1012	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	51	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

09	44820	X	38881	-0-	-5939	-0-	38881	2			N	-0-					-0-
10	45818	X	36051	-0-	-9767	-0-	36051	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	43193	-0-	-217	-0-	43193	2			N	-0-					-0-
12	44175	X	42563	-0-	-1612	-0-	42563	2			N	-0-					-0-
01	42687	X	41341	-0-	-1346	-0-	41341	2			N	-0-					-0-
02	36960	X	36604	-0-	-356	-0-	36604	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

09	28140	X	27949	-0-	-191	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	25353	-0-	-3570	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
11	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	28050	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	28039	-0-	-853	-0-	28039	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	27960	-0-	-932	-0-	27960	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	25763	-0-	-417	-0-	25763	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

09	690	N	594	-0-	-96	B	-0-	594	2		N	-0-					-0-
10	682	N	584	-0-	-98	B	-0-	584	2		N	-0-					-0-
11	660	N	536	-0-	-124	B	-0-	536	2		N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	B	-0-	619	2		N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	563	2		N	-0-					-0-
*02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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

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

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

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710 X	6178	-0-	-1532	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
10	7967 X	5419	-0-	-2548	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
11	7140 X	3755	-0-	-3385	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
12	6386 X	3451	-0-	-2935	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
01	6386 X	6315	-0-	-71	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
02	5768 X	1561	-0-	-4207	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

09	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
10	8835 X	3919	-0-	-4916	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
11	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
12	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
01	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
02	9408 X	3271	-0-	-6137	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

09	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	3			N	-0-					181
10	11563 X	9275	-0-	-2288	-0-	9275	3			N	-0-					181
11	11940 X	8158	-0-	-3782	-0-	8158	3			N	-0-					181
12	9331 X	7466	-0-	-1865	-0-	7466	3			N	-0-					181
01	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3			N	-0-					181
*02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	3			N	-0-					181

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

09	10980 X	1009	-0-	-9971	-0-	1009	3			N	-0-					70
10	11346 X	1588	-0-	-9758	-0-	1588	3			N	-0-					70
11	DLQ G-10	783	-0-	783	783	783	3			N	-0-					70
12	DLQ G-10	2293	-0-	2293	3076	2293	3			N	-0-					70
01	DLQ G-10	5155	-0-	5155	8231	5155	3			N	-0-					70
02	DLQ G-10	13497	-0-	13497	21728	13497	3			N	-0-					70

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

*08	2387 X	2140	-0-	-247	-0-	2140	3			N	-0-				84
09	2250 X	2007	-0-	-243	-0-	2007	3			N	-0-				84
*10	2325 X	1403	-0-	-922	-0-	1375	3	28	9	N	25	109	1		-0-
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1597	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	3	6	9	Y	5	5	0		-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728	3	9	9	N	8				104
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	749	3	48	9	N	44				148
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	705	3	37	9	N	34				182
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	704	3	25	9	N	23				205
01	806 N	707	-0-	-99	-0-	688	3	19	9	N	17				222
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT				222

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

09	118043 X	118043	-0-	-0-	-0-	109416	3	8627	9	N	7843	7761	1	8	8		859
10	134435 X	134435	-0-	-0-	-0-	124273	3	10162	9	N	9238	9785	1	15	8		297
11	126541 X	126541	-0-	-0-	-0-	117353	3	9188	9	N	8353	8368	1	5	8		277
12	125449 X	125449	-0-	-0-	-0-	116715	3	8734	9	N	7940	7327	1	6	8		884
01	122234 X	122234	-0-	-0-	-0-	114467	3	7767	9	N	7061	7243	1				702
*02	113028 X	113028	-0-	-0-	-0-	105968	3	7060	9	N	6418	5900	1				1220

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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

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
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2017 - PLUGGED 03/12/17

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
09	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4730	3	112	9	Y	102	154	1			120
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4811	3	119	9	Y	108					228
11	4950 X	4863	-0-	-87	-0-	4743	3	120	9	Y	109	162	1			175
12	5115 X	4972	-0-	-143	-0-	4847	3	125	9	Y	114	175	1			114
01	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4905	3	122	9	Y	111					225
02	4536 X	4442	-0-	-94	-0-	4339	3	103	9	Y	94	179	1	1	8	139

"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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3700	3	187	9	N	170	182	1	2	8	185
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4936	3	205	9	N	186	182	1			189
11	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	4978	3	210	9	N	191	183	1	2	8	195
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5066	3	219	9	N	199	171	1	8	8	215
01	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	4927	3	256	9	N	233	186	1	28	8	234
02	4844 X	4392	-0-	-452	-0-	4193	3	199	9	N	181	364	1	13	8	38

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2698	3	32	9	Y	29	42	0			58
10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	2986	3	50	9	Y	45					103
11	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	2450	3	55	9	Y	50	26	0			127
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2781	3	73	9	Y	66	157	0			36
01	3038	X	1705	-0-	-1333	-0-	1638	3	67	9	Y	61	48	0			49
*02	2744	X	2519	-0-	-225	-0-	2488	3	31	9	Y	28	25	0	16	6	36

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

09	1928	N	1800	-0-	-128	-0-	1789	3	11	9	Y	10	8	0			2
10	527	X	419	-0-	-108	-0-	419	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	1440	X	804	-0-	-636	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
12	1488	X	1173	-0-	-315	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
01	1488	X	1201	-0-	-287	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
*02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1597	3	9	9	Y	8	7	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1882	3	36	9	Y	33	26	0			7
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			Y	-0-	7	0			-0-
11	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1661	3	8	9	Y	7	6	0			1
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	3	11	9	Y	10	9	0			2
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	3	17	9	Y	15	13	0			4
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	3	8	9	Y	7	10	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6959	3	11	9	Y	10	9	0			116
10	6851	X	4185	-0-	-2666	-0-	4153	3	32	9	Y	29	74	0			71
11	T. A.		6854	-0-	6854	6854	6773	3	81	9	Y	74	62	0			83
12	T. A.		7975	-0-	7975	14829	7895	3	80	9	Y	73	79	0			77
01	T. A.		7709	-0-	7709	22538	7579	3	130	9	Y	118	99	0			96
*02	27695	X	5157	-0-	-22538	-0-	5078	3	79	9	Y	72	88	0			80

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

09	6240	X	5773	-0-	-467	-0-	5583	3	190	9	Y	173	200	0			37
10	7657	X	5274	-0-	-2383	-0-	5128	3	146	9	Y	133	142	0			28
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5029	3	103	9	Y	94	109	0			13
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3753	3	301	9	Y	274	228	0			59
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4516	3	429	9	Y	390	350	0			99
*02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3481	3	248	9	Y	225	298	0			26

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	4011	-0-	-3399	-0-	3882	3	129	9	Y	117	134	0			25
10	7657	X	4870	-0-	-2787	-0-	4729	3	141	9	Y	128	126	0			27
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4825	3	64	9	Y	58	77	0			8
12	4898	X	4325	-0-	-573	-0-	4250	3	75	9	Y	68	61	0			15
01	4867	X	3334	-0-	-1533	-0-	3238	3	96	9	Y	87	80	0			22
02	4424	X	3571	-0-	-853	-0-	3484	3	87	9	Y	79	92	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6493	3	34	9	Y	31	33	0			16
10	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7470	3	58	9	Y	53	58	0			11
11	7740	X	7528	-0-	-212	-0-	7472	3	56	9	Y	51	53	0			9
12	7998	X	7680	-0-	-318	-0-	7630	3	50	9	Y	45	34	0			20
01	7998	X	4786	-0-	-3212	-0-	4755	3	31	9	Y	28	42	0			6
02	7028	X	3088	-0-	-3940	-0-	3067	3	21	9	Y	19	19	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7332	3	37	9	Y	34	37	0			18
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11766	3	106	9	Y	96	94	0			20
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12243	3	108	9	Y	98	100	0			18
12	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9763	3	96	9	Y	87	66	0			39
01	10571	X	8319	-0-	-2252	-0-	8240	3	79	9	Y	72	96	0			15
02	9548	X	4490	-0-	-5058	-0-	4440	3	50	9	Y	45	46	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

09	2670	X	1763	-0-	-907	-0-	1763	3			Y	-0-	16	0			-0-
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4093	3	155	9	Y	141	112	0			29
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4842	3	213	9	Y	194	188	0			35
12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5248	3	267	9	Y	243	170	0			108
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3724	3	198	9	Y	180	250	0			38
02	2296	X	837	-0-	-1459	-0-	763	3	74	9	Y	67	84	0			21

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	3			Y	-0-					-0-
11	3530	X	3365	-0-	-165	-0-	3364	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4204	3	11	9	Y	10	6	0			4
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3268	3	6	9	Y	5	8	0			1
02	3136	X	1729	-0-	-1407	-0-	1728	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4108	3	78	9	Y	71	50	0			144
10	3100	N	3723	-0-	623	623	3656	3	67	9	Y	61	84	0			121
11	4686	X	4063	-0-	-623	-0-	3988	3	75	9	Y	68	76	0			113
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5260	3	99	9	Y	90	86	0			117
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5353	3	80	9	Y	73	85	0			105
*02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4175	3	46	9	Y	42	63	0			84

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

09	14610	X	5304	-0-	-9306	-0-	5246	3	58	9	Y	53	58	0			28
10	15097	X	6140	-0-	-8957	-0-	6035	3	105	9	Y	95	103	0			20
11	7620	X	6137	-0-	-1483	-0-	6037	3	100	9	Y	91	94	0			17
12	7874	X	6382	-0-	-1492	-0-	6294	3	88	9	Y	80	61	0			36
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10681	3	85	9	Y	77	97	0			16
*02	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12609	3	87	9	Y	79	71	0			24

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2820 X	1118	-0-	-1702	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2038	-0-	-814	-0-	2027	3	11	9	Y	10	8	0			2
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1716	3	8	9	Y	7	8	0			1
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1575	3	6	9	Y	5	4	0			1
*02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	Y	5	4	0			2

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

09	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4350	3	105	9	Y	95	70	0			197
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3760	3	97	9	Y	88	115	0			170
11	4410 X	1936	-0-	-2474	-0-	1862	3	74	9	Y	67	107	0			130
12	4619 X	2554	-0-	-2065	-0-	2455	3	99	9	Y	90	99	0			121
01	4619 X	2726	-0-	-1893	-0-	2664	3	62	9	Y	56	88	0			89
02	4172 X	2359	-0-	-1813	-0-	2347	3	12	9	Y	11	53	0			47

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

09	10140 X	8411	-0-	-1729	-0-	8398	3	13	9	Y	12	13	0			160
10	10075 X	8750	-0-	-1325	-0-	8691	3	59	9	Y	54	102	0			112
11	8880 X	7144	-0-	-1736	-0-	7068	3	76	9	Y	69	98	0			83
12	8928 X	4366	-0-	-4562	-0-	4300	3	66	9	Y	60	79	0			64
01	8928 X	3388	-0-	-5540	-0-	3278	3	110	9	Y	100	83	0			81
02	7896 X	2635	-0-	-5261	-0-	2550	3	85	9	Y	77	74	0			84

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

09	4920 X	2507	-0-	-2413	-0-	2483	3	24	9	Y	22	24	0			12
10	5084 X	3331	-0-	-1753	-0-	3299	3	32	9	Y	29	35	0			6
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3191	3	23	9	Y	21	23	0			4
12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-	4	0			-0-
01	2759 X	2420	-0-	-339	-0-	2413	3	7	9	Y	6	5	0			1
02	2492 X	1873	-0-	-619	-0-	1866	3	7	9	Y	6	5	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

09	1530 X	1398	-0-	-132	-0-	1309	3	89	9	Y	81	96	0			17
10	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1631	3	85	9	Y	77	78	0			16
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1989	3	24	9	Y	22	35	0			3
12	2015 X	1738	-0-	-277	-0-	1721	3	17	9	Y	15	15	0			3
01	1705 X	1489	-0-	-216	-0-	1461	3	28	9	Y	25	22	0			6
02	1876 N	1688	-0-	-188	-0-	1640	3	48	9	Y	44	45	0			5

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

09	10830 X	7103	-0-	-3727	-0-	7078	3	25	9	Y	23	27	0			12
10	10757 X	7759	-0-	-2998	-0-	7759	3			Y	-0-	12	0			-0-
11	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7520	3	45	9	Y	41	34	0			7
12	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6071	3	80	9	Y	73	48	0			32
01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4914	3	72	9	Y	65	83	0			14
*02	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9165	3	68	9	Y	62	57	0			19

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040 X	4872	-0-	-168	-0-	4855	3	17	9	Y	15	16	0			8
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5425	3	31	9	Y	28	30	0			6
11	6780 X	4061	-0-	-2719	-0-	4025	3	36	9	Y	33	33	0			6
12	7006 X	3171	-0-	-3835	-0-	3140	3	31	9	Y	28	22	0			12
01	5952 X	2972	-0-	-2980	-0-	2946	3	26	9	Y	24	31	0			5
02	4928 X	3180	-0-	-1748	-0-	3155	3	25	9	Y	23	21	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

09	6450 X	4088	-0-	-2362	-0-	4005	3	83	9	Y	75	87	0			16
10	6665 X	4970	-0-	-1695	-0-	4879	3	91	9	Y	83	82	0			17
11	4890 X	4524	-0-	-366	-0-	4444	3	80	9	Y	73	80	0			10
12	5053 X	3607	-0-	-1446	-0-	3487	3	120	9	Y	109	95	0			24
01	4960 X	3450	-0-	-1510	-0-	3262	3	188	9	Y	171	151	0			44
*02	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6030	3	189	9	Y	172	196	0			20

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

09	4140 X	2039	-0-	-2101	-0-	1999	3	40	9	Y	36	27	0			74
10	3751 X	1377	-0-	-2374	-0-	1346	3	31	9	Y	28	44	0			58
11	2730 X	1025	-0-	-1705	-0-	966	3	59	9	Y	54	37	0			75
12	2542 X	1698	-0-	-844	-0-	1599	3	99	9	Y	90	57	0			108
01	2108 X	1770	-0-	-338	-0-	1651	3	119	9	Y	108	78	0			138
02	1904 X	1454	-0-	-450	-0-	1330	3	124	9	Y	113	83	0			168

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5027	3	21	9	Y	19	17	0			4
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5251	3	77	9	Y	70	59	0			15
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4578	3	83	9	Y	75	80	0			10
12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5171	3	97	9	Y	88	79	0			19
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5160	3	102	9	Y	93	88	0			24
*02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4530	3	75	9	Y	68	84	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

09	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			Y	-0-					-0-
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			Y	-0-					-0-
01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			Y	-0-					-0-
*02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

09	3570 X	3347	-0-	-223	-0-	3316	3	31	9	Y	28	26	0			6
10	3689 X	2128	-0-	-1561	-0-	2105	3	23	9	Y	21	23	0			4
11	3480 X	1456	-0-	-2024	-0-	1454	3	2	9	Y	2	6	0			-0-
12	3596 X	1465	-0-	-2131	-0-	1445	3	20	9	Y	18	14	0			4
01	3534 X	1898	-0-	-1636	-0-	1859	3	39	9	Y	35	30	0			9
02	3136 X	2767	-0-	-369	-0-	2704	3	63	9	Y	57	59	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

09	6450 X	2985	-0-	-3465	-0-	2916	3	69	9	Y	63	69	0			33
10	6665 X	3496	-0-	-3169	-0-	3362	3	134	9	Y	122	130	0			25
11	4080 X	2460	-0-	-1620	-0-	2314	3	146	9	Y	133	134	0			24
12	4216 X	2087	-0-	-2129	-0-	1943	3	144	9	Y	131	97	0			58
01	3658 X	1975	-0-	-1683	-0-	1855	3	120	9	Y	109	144	0			23
02	3164 X	2055	-0-	-1109	-0-	1948	3	107	9	Y	97	90	0			30

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

09	10890 X	10497	-0-	-393	-0-	10370	3	127	9	Y	115	106	0			25
10	10912 X	10247	-0-	-665	-0-	10105	3	142	9	Y	129	127	0			27
11	10560 X	9375	-0-	-1185	-0-	9231	3	144	9	Y	131	140	0			18
12	10850 X	9873	-0-	-977	-0-	9706	3	167	9	Y	152	137	0			33
01	10850 X	9991	-0-	-859	-0-	9828	3	163	9	Y	148	143	0			38
02	9800 X	9367	-0-	-433	-0-	9243	3	124	9	Y	113	138	0			13

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5914	3	127	9	Y	115	98	0			25
10	5735 X	5051	-0-	-684	-0-	4956	3	95	9	Y	86	93	0			18
11	4860 X	4826	-0-	-34	-0-	4720	3	106	9	Y	96	101	0			13
12	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5314	3	131	9	Y	119	106	0			26
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5210	3	117	9	Y	106	105	0			27
*02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4573	3	89	9	Y	81	99	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

09	6660 X	5118	-0-	-1542	-0-	4785	3	333	9	Y	303	269	0			159
10	6665 X	3561	-0-	-3104	-0-	3430	3	131	9	Y	119	253	0			25
11	5250 X	4445	-0-	-805	-0-	4323	3	122	9	Y	111	116	0			20
12	5425 X	2465	-0-	-2960	-0-	2324	3	141	9	Y	128	91	0			57
01	5332 X	899	-0-	-4433	-0-	848	3	51	9	Y	46	93	0			10
02	4788 X	302	-0-	-4486	-0-	270	3	32	9	Y	29	30	0			9

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

09	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7152	3	89	9	Y	81	74	0			17
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7720	3	107	9	Y	97	94	0			20
11	7020 X	6812	-0-	-208	-0-	6709	3	103	9	Y	94	101	0			13
12	7254 X	7160	-0-	-94	-0-	7018	3	142	9	Y	129	114	0			28
01	7254 X	6894	-0-	-360	-0-	6784	3	110	9	Y	100	103	0			25
02	6552 X	6253	-0-	-299	-0-	6148	3	105	9	Y	95	109	0			11

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	3989	-0-	-271	-0-	3975	3	14	9	Y	13	13	0			3
10	4402 X	3997	-0-	-405	-0-	3941	3	56	9	Y	51	43	0			11
11	4260 X	3581	-0-	-679	-0-	3535	3	46	9	Y	42	47	0			6
12	4185 X	3819	-0-	-366	-0-	3762	3	57	9	Y	52	47	0			11
01	4185 X	3776	-0-	-409	-0-	3715	3	61	9	Y	55	52	0			14
02	3724 X	3453	-0-	-271	-0-	3403	3	50	9	Y	45	54	0			5

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

09	2010 X	1423	-0-	-587	-0-	1400	3	23	9	Y	21	27	0			39
10	2201 X	249	-0-	-1952	-0-	243	3	6	9	Y	5					44
11	2130 X	494	-0-	-1636	-0-	494	3			Y	-0-	11	0			33
12	2201 X	1508	-0-	-693	-0-	1387	3	121	9	Y	110	82	0			61
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2877	3	121	9	Y	110	82	0			89
*02	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1673	3	20	9	Y	18	45	0	29	6	33

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

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

09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3	N	-0-	-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-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

09	330 N	301	-0-	-29	-0-	287	3	14	9	N	13	126
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	467	3	10	9	N	9	135
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	608	3	9	9	N	8	143
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	N	4	147
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	N	4	151
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3	9	N	3	154

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

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

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29692	X	684	-0-	-29008	-0-	684	2			N	-0-					11
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7044	2	28	9	N	25					36
11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					36
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					36
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					36
*02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1710	#	632	-0-	-1078	-0-	613	2	19	9	N	17	156	5			-0-
10	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	#	610	-0-	-950	-0-	607	2	3	9	N	3					3
12	1457	#	1376	-0-	-81	-0-	1368	2	8	9	N	7					10
01	1333	#	1225	-0-	-108	-0-	1222	2	3	9	N	3					13
*02	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					14

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

09	1500	#	627	-0-	-873	-0-	596	3	31	9	N	28					103
10	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1678	3	74	9	N	67					170
11	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1525	3	69	9	N	63	160	1			73
12	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1517	3	61	9	N	55					128
01	1767	#	1479	-0-	-288	-0-	1414	3	65	9	N	59					187
02	1596	#	1419	-0-	-177	-0-	1349	3	70	9	N	64	162	1			89

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

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

09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	2	9	9	N	8					329
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3					332
11	3000	N	3931	-0-	931	931	3931	2			N	-0-					332
12	3100	N	4542	-0-	1442	2373	4542	2			N	-0-					332
01	3100	N	3624	-0-	524	2897	3624	2			N	-0-					332
*02	3879	X	982	-0-	-2897	-0-	982	2			N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) //CONT.// 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 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
09	4050 X	472	-0-	-3578	-0-	449	2	23	9	Y	21	35	1			4
10	4185 X	2293	-0-	-1892	-0-	2263	2	30	9	Y	27	18	1			13
11	4050 X	1690	-0-	-2360	-0-	1675	2	15	9	Y	14	18	1			9
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4396	2	51	9	Y	46	34	1			21
01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4333	2	34	9	Y	31	45	1			7
*02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3829	2	30	9	Y	27	15	1			19

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-		-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	651	-0-	-309	-0-	631	2	20	9	N	18					108
10	1023	N	905	-0-	-118	-0-	885	2	20	9	N	18					126
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	914	2	20	9	N	18					144
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	902	2	22	9	N	20					164
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	845	2	21	9	N	19					183
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	783	2	3	9	N	3	169	1			17

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

09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					34
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

09	2070	#	1585	-0-	-485	-0-	1530	3	55	9	N	50	171	1			62
10	2263	#	2080	-0-	-183	-0-	2014	3	66	9	N	60					122
11	2190	#	2111	-0-	-79	-0-	2039	3	72	9	N	65	165	1			22
12	2263	#	2212	-0-	-51	-0-	2146	3	66	9	N	60					82
01	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	2146	3	65	9	N	59					141
02	1960	#	1489	-0-	-471	-0-	1434	3	55	9	N	50	164	1			27

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

09	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

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

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

09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	97	-0-	-1329	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

09	990 N	168	-0-	-822	-0-	30	1	138	2	N	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	10	1	770	2	N	-0-					-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	948	2	N	-0-					-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-					-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-					-0-
02	924 N	772	-0-	-152	-0-	28	1	744	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

09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

09	180 #	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	186 #	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	180 #	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990 #	917	-0-	-73	-0-	853	3	64	9	N	58					105
10	1023 #	1016	-0-	-7	-0-	983	3	33	9	N	30					135
11	1020 #	998	-0-	-22	-0-	950	3	48	9	N	44					179
12	1054 #	767	-0-	-287	-0-	714	3	53	9	N	48	167	1			60
01	1054 #	998	-0-	-56	-0-	932	3	66	9	N	60					120
*02	925 R	925	-0-	-0-	-0-	881	3	44	9	N	40					160

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

09	1830 N	1386	-0-	-444	-0-	1386	3			N	-0-					52
10	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-					52
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					52
12	1426 N	1021	-0-	-405	-0-	1021	3			N	-0-					52
01	1550 N	484	-0-	-1066	-0-	484	3			N	-0-					52
02	1372 N	94	-0-	-1278	-0-	94	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

09	1800 N	821	-0-	-979	-0-	815	2	6	9	N	5	167	1			15
10	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	1898	2	6	9	N	5					20
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6	9	N	5					25
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	N	5					30
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	N	5					35
*02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1761	2	6	9	N	5					40

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

09	3270 X	1237	-0-	-2033	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	3238	-0-	-32	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3184	-0-	-40	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	3023	-0-	-1	-0-	3023	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

09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1221	-0-	-484	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1704	-0-	-218	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	1860 N	576	-0-	-1284	-0-	576	3	N	-0-			36
10	1798 N	1370	-0-	-428	-0-	1370	3	N	-0-			36
11	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1577	3	N	-0-			36
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-			36
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3	N	-0-			36
02	1484 N	1423	-0-	-61	-0-	1423	3	N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					5
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					5
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					5
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					5
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					5

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

09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	589 X	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	570 X	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	620 X	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	620 X	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

09	150 X	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155 X	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120 X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112 X	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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

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

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

09	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	2		N	-0-			-0-
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	2		N	-0-			-0-
11	450 N	342	-0-	-108	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION //CONT.// 665684
TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1110	X	937	-0-	-173	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	902	-0-	-400	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2016 - P/A 10/25/16

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	2411	-0-	-1729	-0-	120	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	2262	-0-	-1548	-0-	56	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	124	1	4269	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	124	1	2932	2	N	-0-					-0-
*02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	112	1	2226	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

09	120	X	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	93	X	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	62	X	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	62	X	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	X	25	-0-	-31	-0-	25	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

09	6543		6543	-0-	-0-	-0-	6536	3	7	9	N	6					113
10	6758		6126	-0-	-632	-0-	6124	3	2	9	N	2					115
11	6540		6364	-0-	-176	-0-	6339	3	25	9	N	23					138
12	7093		7093	-0-	-0-	-0-	7078	3	15	9	N	14					152
01	6758		6245	-0-	-513	-0-	6237	3	8	9	N	7					159
02	6104		5434	-0-	-670	-0-	5430	3	4	9	N	4					163

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

09	54750	X	37870	-0-	-16880	-0-	323	1	33738	2	N	3463	3579	1	128	8	325
							3809	9									
10	63967	X	63967	-0-	-0-	-0-	1208	1	56973	2	N	5260	4665	1	55	8	865
							5786	9									
11	65007	X	65007	-0-	-0-	-0-	390	1	58759	2	N	5325	5217	1	99	8	874
							5858	9									
12	66185	X	44444	-0-	-21741	-0-	315	1	40764	2	N	3059	3312	1	76	8	545
							3365	9									
01	66185	X	23126	-0-	-43059	-0-	253	1	19967	2	N	2642	2381	1	38	8	768
							2906	9									
02	60676	X	51211	-0-	-9465	-0-	46952	2	4259	9	N	3872	4208	1	108	8	324

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

09	21660	X	7065	-0-	-14595	-0-	797	1	5555	2	N	648	706	1	10	8	267
							713	9									
10	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	1588	1	27716	2	N	1845	1634	1	32	8	446
							2030	9									
11	41953	X	41953	-0-	-0-	-0-	1620	1	39401	2	N	847	917	1	5	8	371
							932	9									
12	28346	X	28346	-0-	-0-	-0-	934	1	26768	2	N	585	551	1	3	8	402
							644	9									
01	61963	X	61963	-0-	-0-	-0-	1963	1	59540	2	N	418	375	1	3	8	442
							460	9									
02	39144	X	21466	-0-	-17678	-0-	829	1	19764	2	N	794	908	1	11	8	317
							873	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31350 X	27133	-0-	-4217	-0-	1012	1	22760	2	N	3055	2818	1	221	8	247
						3361	9									
10	33046 X	30801	-0-	-2245	-0-	1219	1	26286	2	N	2996	2605	1	108	8	530
						3296	9									
11	31980 X	22911	-0-	-9069	-0-	260	1	19898	2	N	2503	2799	1	98	8	136
						2753	9									
12	33046 X	22529	-0-	-10517	-0-	95	1	19329	2	N	2823	2485	1	66	8	408
						3105	9									
01	30814 X	26728	-0-	-4086	-0-	168	1	23229	2	N	3028	2700	1	108	8	628
						3331	9									
02	27832 X	13147	-0-	-14685	-0-	125	1	10996	2	N	1842	2112	1	42	8	316
						2026	9									

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

09	28560 X	11290	-0-	-17270	-0-	1246	1	8843	2	N	1092	1400	1	18	8	466
						1201	9									
10	36178 X	36178	-0-	-0-	-0-	1472	1	28877	2	N	5299	5279	1	40	8	446
						5829	9									
11	39381 X	39381	-0-	-0-	-0-	1232	1	36485	2	N	1513	1438	1	9	8	512
						1664	9									
12	32116 X	31954	-0-	-162	-0-	1192	1	27895	2	N	2606	2376	1	36	8	706
						2867	9									
01	32116 X	5846	-0-	-26270	-0-	297	1	5155	2	N	358	733	1	7	8	324
						394	9									
02	36764 X	13262	-0-	-23502	-0-	374	1	11084	2	N	1640	1096	1	8	8	860
						1804	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

09	32010 X	-0-	-0-	-32010	-0-					Y	-0-					428
10	32364 X	16528	-0-	-15836	-0-	3280	1	9931	2	Y	3015	3218	1	17	8	208
						3317	9									
11	53730 X	18600	-0-	-35130	-0-	2690	1	12512	2	Y	3089	2797	1	1	8	499
						3398	9									
12	55521 X	12070	-0-	-43451	-0-	1897	1	9207	2	Y	878	943	1	6	8	428
						966	9									
*01	55521 X	12886	-0-	-42635	-0-	2712	1	8412	2	Y	1602	1304	1	2	8	724
						1762	9									
02	17360 X	4297	-0-	-13063	-0-	2854	1	1093	2	Y	319	749	1	2	8	292
						1	3	351	9							

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

09	41370 X	14820	-0-	-26550	-0-	11164	2	3656	9	N	3324	3164	1	23	8	287
10	42966 X	35695	-0-	-7271	-0-	28923	2	6772	9	N	6156	5716	1	101	8	626
11	41580 X	12893	-0-	-28687	-0-	9898	2	2995	9	N	2723	3083	1	38	8	228
12	42966 X	20752	-0-	-22214	-0-	15991	2	4761	9	N	4328	3924	1	35	8	597
01	35681 X	7280	-0-	-28401	-0-	5454	2	1826	9	N	1660	2064	1	23	8	170
02	32228 X	-0-	-0-	-32228	-0-					N	1	1	8			170

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

09	33510 X	20415	-0-	-13095	-0-	17150	2	3265	9	Y	2968	2919	0	51	8	29
10	41571 X	34242	-0-	-7329	-0-	30847	2	3395	9	Y	3086	2951	0	126	8	38
11	40230 X	21403	-0-	-18827	-0-	18840	2	2563	9	Y	2330	2285	0	60	8	23
12	41571 X	14952	-0-	-26619	-0-	14172	2	780	9	Y	709	698	0	28	8	6
01	34255 X	18960	-0-	-15295	-0-	13791	2	5169	9	Y	4699	4611	0	59	8	35
02	30940 X	25794	-0-	-5146	-0-	23099	2	2695	9	Y	2450	2441	0	26	8	18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41085 X	41085	-0-	-0-	-0-	34221	2	6864	9	Y	6240	6135	1	117	8	193
10	43586 X	26637	-0-	-16949	-0-	21372	2	5265	9	Y	4786	4715	1	82	8	182
11	42180 X	33187	-0-	-8993	-0-	28497	2	4690	9	Y	4264	3906	1	103	8	437
12	43586 X	38607	-0-	-4979	-0-	34270	2	4337	9	Y	3943	3992	1	44	8	344
01	43586 X	3730	-0-	-39856	-0-	1224	2	2506	9	Y	2278	2357	1	42	8	223
02	38360 X	33235	-0-	-5125	-0-	27894	2	5341	9	Y	4855	4856	1	47	8	175

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

09	57600 X	54184	-0-	-3416	-0-	44272	2	9912	9	N	9011	9088	1	39	8	1027
10	59520 X	47449	-0-	-12071	-0-	38948	2	8501	9	N	7728	7645	1	100	8	1010
11	57600 X	46899	-0-	-10701	-0-	39207	2	7692	9	N	6993	7460	1	79	8	464
12	55986 X	36392	-0-	-19594	-0-	30553	2	5839	9	N	5308	5311	1	45	8	416
01	55986 X	33529	-0-	-22457	-0-	29693	2	3836	9	N	3487	3642	1	67	8	194
02	50568 X	22071	-0-	-28497	-0-	19629	2	2442	9	N	2220	2207	1	46	8	161

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

09	33360 X	27158	-0-	-6202	-0-	21682	2	5476	9	Y	4978	4806	1	64	8	444
10	32550 X	14834	-0-	-17716	-0-	11087	2	3747	9	Y	3406	3612	1	54	8	184
11	28140 X	11132	-0-	-17008	-0-	11013	2	119	9	Y	108	7	8			285
12	29016 X	-0-	-0-	-29016	-0-					Y	2	2	8			285
01	28055 X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	1	1	8			285
02	25340 X	-0-	-0-	-25340	-0-					Y	4	4	8			285

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

09	39840 X	28015	-0-	-11825	-0-	24664	2	3351	9	N	3046	2866	1	45	8	371
10	41168 X	9427	-0-	-31741	-0-	6685	2	2742	9	N	2493	2308	1	40	8	516
11	39840 X	34462	-0-	-5378	-0-	30144	2	4318	9	N	3925	3894	1	62	8	485
12	31558 X	28784	-0-	-2774	-0-	26245	2	2539	9	Y	2308	2498	1	55	8	240
01	31558 X	5915	-0-	-25643	-0-	3685	2	2230	9	Y	2027	1804	1	23	8	440
02	32172 X	10625	-0-	-21547	-0-	7577	2	3048	9	Y	2771	3038	1	94	8	79

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	2883	2	818	9	Y	744	662	1	12	8	97
10	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	4397	2	1929	9	Y	1754	424	0	1222	1	188
												17	8			
11	2130 X	832	-0-	-1298	-0-	756	2	76	9	Y	69	248	0	7	8	2
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2712	2	261	9	Y	237	230	0	5	8	4
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	3834	2	526	9	Y	478	472	0	6	8	4
02	5712 X	3983	-0-	-1729	-0-	3471	2	512	9	Y	465	458	0	8	8	3

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	17590	-0-	17590	17590	14796	4	2794	9	Y	2540	2459	1	81	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17590					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17590					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	32350	-0-	32350	49940	26552	2	5798	9	Y	5271	5174	1	28	8	69
*02	105226 X	55286	-0-	-49940	-0-	45389	2	9897	9	Y	8997	9006	1	5	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24810 X	18965	-0-	-5845	-0-	16763	2	2202	9	Y	2002	1990	0	16	8	11
10	25637 X	23826	-0-	-1811	-0-	21387	2	2439	9	Y	2217	2190	0	26	8	12
11	24810 X	22636	-0-	-2174	-0-	20353	2	2283	9	Y	2075	2056	0	18	8	13
12	17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	15860	2	2027	9	Y	1843	1796	0	26	8	34
01	23839 X	14130	-0-	-9709	-0-	12798	2	1332	9	Y	1211	1227	0	9	8	9
02	21532 X	-0-	-0-	-21532	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

09	11160 X	6645	-0-	-4515	-0-	5391	2	1254	9	Y	1140	973	1	20	8	389
10	7657 X	6566	-0-	-1091	-0-	5633	2	933	9	Y	848	986	1			251
11	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	5377	2	935	9	Y	850	857	1	8	8	236
12	6882 X	6826	-0-	-56	-0-	5795	2	1031	9	Y	937	862	1	10	8	301
01	6882 X	6047	-0-	-835	-0-	5197	2	850	9	Y	773	795	1	22	8	257
02	6216 X	5466	-0-	-750	-0-	4789	2	677	9	Y	615	552	1	27	8	293

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

09	13530 X	10416	-0-	-3114	-0-	20426	2	11833	3	Y	1657	1637	0	24	8	16
						1823	9									
10	14074 X	5562	-0-	-8512	-0-	19492	2	15693	3	Y	1603	1543	0	56	8	20
						1763	9									
11	13620 X	9731	-0-	-3889	-0-	18841	2	10980	3	Y	1700	1660	0	43	8	17
						1870	9									
12	14074 X	11976	-0-	-2098	-0-	14311	2	4725	3	Y	2173	2150	0	20	8	20
						2390	9									
01	13671 X	12923	-0-	-748	-0-	12469	2	1834	3	Y	2080	2062	0	22	8	16
						2288	9									
*02	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	9244	2	84	3	Y	1051	1049	0	10	8	8
						1156	9									

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

09	5340 X	3004	-0-	-2336	-0-	2353	2	651	9	Y	592	590	0	5	8	3
10	4681 X	4594	-0-	-87	-0-	3606	2	988	9	Y	898	887	0	9	8	5
11	4530 X	3765	-0-	-765	-0-	2925	2	840	9	Y	764	759	0	5	8	5
12	4557 X	3038	-0-	-1519	-0-	2289	2	749	9	Y	681	665	0	8	8	13
01	4588 X	3485	-0-	-1103	-0-	2623	2	862	9	Y	784	787	0	4	8	6
02	4144 X	3028	-0-	-1116	-0-	2300	2	728	9	Y	662	657	0	6	8	5

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

09	30774 X	30774	-0-	-0-	-0-	22968	2	7806	9	N	7096	7124	1	117	8	358
10	38859 X	38859	-0-	-0-	-0-	30922	2	7937	9	N	7215	6837	1	150	8	586
11	28170 X	28170	-0-	-0-	-0-	22029	2	6141	9	N	5583	5679	1	176	8	314
12	28587 X	28587	-0-	-0-	-0-	22729	2	5858	9	N	5325	5048	1	228	8	363
01	31611 X	31611	-0-	-0-	-0-	25077	2	6534	9	N	5940	5533	1	185	8	585
02	35112 X	30068	-0-	-5044	-0-	24446	2	5622	9	N	5111	5321	1	87	8	288

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

09	46980 X	46685	-0-	-295	-0-	39267	2	7418	9	N	6744	5982	1	616	8	599
10	48546 X	19955	-0-	-28591	-0-	17092	2	2863	9	N	2603	2643	1	91	8	468
11	46980 X	-0-	-0-	-46980	-0-					N	1					469
12	48236 X	25525	-0-	-22711	-0-	20825	2	4700	9	N	4273	4250	1	247	8	245
01	48236 X	29267	-0-	-18969	-0-	24770	2	4497	9	N	4088	3919	1	163	8	251
02	43568 X	37636	-0-	-5932	-0-	32926	2	4710	9	N	4282	4121	1	186	8	226

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	13795	X	13707	-0-	-88	-0-	12111	2	1596	9	Y	1451	1419	0	24	8	8
11	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	16588	2	1445	9	Y	1314	1292	0	22	8	8
12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	11593	2	1669	9	Y	1517	1474	0	23	8	28
01	13702	X	9076	-0-	-4626	-0-	7825	2	1251	9	Y	1137	1149	0	7	8	9
02	16828	X	8840	-0-	-7988	-0-	7895	2	945	9	Y	859	852	0	10	8	6

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49230	X	-0-	-0-	-49230	-0-					N	3	174	1			581
10	50003	X	32943	-0-	-17060	-0-	30466	2	2477	9	N	2252	2568	1	64	8	201
11	54750	X	3776	-0-	-50974	-0-	3774	2	2	9	N	2	1	8			202
12	56575	X	18990	-0-	-37585	-0-	18287	2	703	9	N	639	712	1	4	8	125
01	56575	X	34835	-0-	-21740	-0-	31643	2	3192	9	N	2902	2549	1	70	8	408
*02	38800	X	38800	-0-	-0-	-0-	35415	2	3385	9	N	3077	2922	1	149	8	414

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	545	382	1	163	8	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57660	X	41253	-0-	-16407	-0-	34779	2	6474	9	N	5885	5878	1	190	8	420
10	59582	X	31751	-0-	-27831	-0-	24742	2	7009	9	N	6372	6502	1	118	8	172
11	46590	X	24569	-0-	-22021	-0-	20872	2	3697	9	N	3361	3302	1	104	8	127
12	48143	X	27391	-0-	-20752	-0-	23953	2	3438	9	N	3125	2687	1	17	8	548
01	42625	X	25912	-0-	-16713	-0-	21953	2	3959	9	N	3599	3814	1	19	8	314
02	38500	X	34013	-0-	-4487	-0-	29240	2	4773	9	N	4339	4450	1	18	8	185

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5257	-0-	5257	5257	4187	4	1070	9	Y	973	942	1	31	8	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5257					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5257					Y	-0-					-0-
*02	46088	X	-0-	-0-	-46088	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28530	X	12207	-0-	-16323	-0-	10114	2	2093	9	Y	1903	1888	0	19	8	11
10	29481	X	13767	-0-	-15714	-0-	24656	2	13102	3	Y	2012	1994	0	18	8	11
							2213	9									
11	14130	X	12440	-0-	-1690	-0-	23665	2	13330	3	Y	1914	1886	0	27	8	12
							2105	9									
12	14601	X	11411	-0-	-3190	-0-	23674	2	14381	3	Y	1925	1860	0	41	8	36
							2118	9									
01	13764	X	8807	-0-	-4957	-0-	19338	2	12513	3	Y	1802	1811	0	13	8	14
							1982	9									
02	12348	X	10462	-0-	-1886	-0-	23011	2	14582	3	Y	1848	1819	0	30	8	13
							2033	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104819	X	104819	-0-	-0-	-0-	96659	2	8160	9	Y	7418	7423	1	65	8	169
10	107802	X	107802	-0-	-0-	-0-	96399	2	11403	9	Y	10366	10356	1	152	8	27
11	66210	X	46157	-0-	-20053	-0-	41839	2	4318	9	Y	3925	3866	1	31	8	55
12	74183	X	49768	-0-	-24415	-0-	46064	2	3704	9	Y	3367	3314	1	8	8	100
01	74183	X	49381	-0-	-24802	-0-	43988	2	5393	9	Y	4903	4880	1	87	8	36
02	51268	X	45478	-0-	-5790	-0-	41985	2	3493	9	Y	3175	3085	1	104	8	22

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

09	38220	X	30617	-0-	-7603	-0-	23567	2	7050	9	N	6409	6905	1	53	8	135
10	56203	X	40992	-0-	-15211	-0-	32529	2	8463	9	N	7694	7250	1	123	8	456
11	59340	X	34247	-0-	-25093	-0-	25972	2	8275	9	N	7523	7534	1	153	8	292
12	61318	X	21672	-0-	-39646	-0-	16406	2	5266	9	N	4787	4792	1	47	8	240
01	61318	X	13044	-0-	-48274	-0-	10041	2	3003	9	N	2730	2342	1	56	8	572
02	37016	X	31932	-0-	-5084	-0-	24316	2	7616	9	N	6924	6946	1	63	8	487

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	470	455	1	15	8	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	11926	-0-	11926	11926	9331	4	2595	9	Y	2359	2317	1	42	8	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48326 11/10/2016

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

09	51330	X	30705	-0-	-20625	-0-	23923	2	6782	9	N	6165	6894	1	63	8	278
10	44764	X	28589	-0-	-16175	-0-	21613	2	6976	9	N	6342	6185	1	87	8	348
11	40140	X	26464	-0-	-13676	-0-	20889	2	5575	9	N	5068	5067	1	58	8	291
12	37727	X	26789	-0-	-10938	-0-	20456	2	6333	9	N	5757	5665	1	57	8	326
01	36704	X	22856	-0-	-13848	-0-	17069	2	5787	9	N	5261	5273	1	74	8	240
02	28672	X	28207	-0-	-465	-0-	22510	2	5697	9	N	5179	5062	1	65	8	292

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	%	9807	-0-	9807	9807	7081	4	2726	9	N	2478	1495	1	74	8	909
*11	0	A	918	-0-	918	10725	716	4	202	9	Y	184	1086	1	7	8	-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	10725					Y	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	10725					Y	-0-					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	10725					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48326 10/31/2016

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7593	-0-	7593	7593	6924	4	669	9	Y	608	540	1	68	8	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7593					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7593					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9937	-0-	9937	17530	8258	2	1679	9	Y	1526	1426	1	28	8	72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	26518	-0-	26518	52346	20109	2	6409	9	Y	5826	5688	1	101	8	37
10	14B2 EXT	84709	-0-	84709	137055	62827	2	21882	9	Y	19893	19414	1	408	8	108
11	180513 X	43458	-0-	-137055	-0-	30285	2	13173	9	Y	11975	11526	1	318	8	239
12	112530 X	56743	-0-	-55787	-0-	43860	2	12883	9	Y	11712	11746	1	62	8	143
01	84723 X	70596	-0-	-14127	-0-	53786	2	16810	9	Y	15282	14492	1	715	8	218
*02	78019 X	78019	-0-	-0-	-0-	58936	2	19083	9	Y	17348	16653	1	636	8	277

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	907	763	1	18	8	126
01	14B2 EXT	8918	-0-	8918	8918	8422	4	496	9	N	451	556	1	21	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8918					Y	-0-					-0-

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 279226 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 10151 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	8847	-0-	8847	8847	6750	4	2097	9	N	1906	1855	1	51	8	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48324 11/27/2016

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	6485	-0-	6485	6485	5351	4	1134	9	Y	1031	978	1	53	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6485					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6485					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	34825	-0-	34825	41310	27222	2	7603	9	Y	6912	6791	1	31	8	90
02	14B2 EXT	60586	-0-	60586	101896	47050	2	13536	9	Y	12305	12315	1	5	8	75

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 279237 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2325	2212	1	113	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASPER 57-2-11 WELL #: 1H RRCID -> 279239 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9969 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	223	-0-	223	223	215	4	8	9	N	7	7	8			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	223					Y	1943	1919	1	24	8	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48325 12/03/2016

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

09	18000 X	12608	-0-	-5392	-0-	10616	2	1992	9	Y	1811	1790	0	16	8	10
10	18600 X	15587	-0-	-3013	-0-	13566	2	2021	9	Y	1837	1816	0	21	8	10
11	18000 X	17919	-0-	-81	-0-	15737	2	2182	9	Y	1984	1965	0	17	8	12
12	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	14259	2	2134	9	Y	1940	1889	0	27	8	36
01	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	15769	2	2209	9	Y	2008	2017	0	12	8	15
02	15540 X	15217	-0-	-323	-0-	13292	2	1925	9	Y	1750	1736	0	17	8	12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	27420 X	26896	-0-	-524	-0-	32986	2	11142	3	N	4593	4533	0	64	8	26
						5052	9									
10	27110 X	27110	-0-	-0-	-0-	33897	2	12247	3	N	4964	4897	0	67	8	26
						5460	9									
11	24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	30699	2	11687	3	N	4585	4534	0	48	8	29
						5044	9									
12	27807 X	22120	-0-	-5687	-0-	28749	2	11423	3	N	4358	4237	0	69	8	81
						4794	9									
01	27807 X	23233	-0-	-4574	-0-	29774	2	11380	3	N	4399	4418	0	28	8	34
						4839	9									
02	25116 X	22811	-0-	-2305	-0-	30432	2	12170	3	N	4135	4088	0	52	8	29
						4549	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	2277	-0-	2277	2277	24	4	2253	9	N	2048	1792	1	256	8	-0-
02	42056 X	-0-	-0-	-42056	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

09	36360 X	-0-	-0-	-36360	-0-					Y	79	79	8			-0-
10	37572 X	10558	-0-	-27014	-0-	9173	2	1385	9	Y	1259	1075	1	172	8	12
11	62995 X	62995	-0-	-0-	-0-	54973	2	8022	9	Y	7293	6940	1	220	8	145
12	46842 X	46842	-0-	-0-	-0-	40213	2	6629	9	Y	6026	5626	1	213	8	332
01	26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	15998	2	10435	9	Y	9486	9308	1	267	8	243
*02	96233 X	96233	-0-	-0-	-0-	84056	2	12177	9	Y	11070	10882	1	354	8	77

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 279271 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48202 10/31/2016

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

09	44400 X	43074	-0-	-1326	-0-	31480	2	11594	9	N	10540	10806	1	112	8	30
10	50828 X	50828	-0-	-0-	-0-	36851	2	13977	9	N	12706	12405	1	208	8	123
11	41070 X	35676	-0-	-5394	-0-	22956	2	12720	9	N	11564	11200	1	189	8	298
12	67668 X	67668	-0-	-0-	-0-	51391	2	16277	9	N	14797	14144	1	95	8	856
01	63018 X	63018	-0-	-0-	-0-	47208	2	15810	9	N	14373	14452	1	195	8	582
*02	58079 X	58079	-0-	-0-	-0-	42880	2	15199	9	N	13817	13800	1	127	8	472

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

09	55699 X	55699	-0-	-0-	-0-	48326	2	7373	9	Y	6703	6589	1	87	8	89
10	73637 X	73637	-0-	-0-	-0-	61597	2	12040	9	Y	10945	10692	1	220	8	122
11	46620 X	35599	-0-	-11021	-0-	28981	2	6618	9	Y	6016	5910	1	107	8	121
12	48174 X	27288	-0-	-20886	-0-	22247	2	5041	9	Y	4583	4416	1	28	8	260
01	48174 X	18402	-0-	-29772	-0-	9376	2	9026	9	Y	8205	8178	1	73	8	214
02	66500 X	61906	-0-	-4594	-0-	52724	2	9182	9	Y	8347	8458	1	43	8	60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27120	X	10053	-0-	-17067	-0-	8027	2	2026	9	Y	1842	1821	0	25	8	10
10	28024	X	11470	-0-	-16554	-0-	23311	2	13918	3	Y	1888	1858	0	30	8	10
							2077	9									
11	13200	X	11240	-0-	-1960	-0-	29549	2	20509	3	Y	2000	1977	0	21	8	12
							2200	9									
12	13361	X	10516	-0-	-2845	-0-	21786	2	13445	3	Y	1977	1920	0	32	8	37
							2175	9									
01	11594	X	10430	-0-	-1164	-0-	22655	2	14326	3	Y	1910	1920	0	12	8	15
							2101	9									
*02	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	22190	2	14023	3	Y	1814	1794	0	22	8	13
							1995	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 279304 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48203 10/21/2016

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

09	28440	X	21267	-0-	-7173	-0-	18274	2	2993	9	Y	2721	2703	0	23	8	16
10	29140	X	25877	-0-	-3263	-0-	22443	2	3434	9	Y	3122	3095	0	27	8	16
11	24960	X	24890	-0-	-70	-0-	21785	2	3105	9	Y	2823	2803	0	18	8	18
12	25792	X	21546	-0-	-4246	-0-	18729	2	2817	9	Y	2561	2502	0	29	8	48
01	25885	X	21324	-0-	-4561	-0-	18489	2	2835	9	Y	2577	2593	0	12	8	20
02	23380	X	21711	-0-	-1669	-0-	18986	2	2725	9	Y	2477	2460	0	19	8	18

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

09	17340	X	13559	-0-	-3781	-0-	11730	2	1829	9	Y	1663	1649	0	16	8	10
10	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	16465	2	2091	9	Y	1901	1878	0	23	8	10
11	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	16486	2	1998	9	Y	1816	1798	0	17	8	11
12	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	15550	2	1995	9	Y	1814	1754	0	37	8	34
01	18569	X	15864	-0-	-2705	-0-	14019	2	1845	9	Y	1677	1687	0	11	8	13
02	17248	X	14616	-0-	-2632	-0-	12887	2	1729	9	Y	1572	1557	0	17	8	11

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

09	8910	X	8538	-0-	-372	-0-	6691	2	1847	9	N	1679	1847	1	28	8	110
10	8494	X	7817	-0-	-677	-0-	5840	2	1977	9	N	1797	1664	1	31	8	212
11	11040	X	8823	-0-	-2217	-0-	6479	2	2344	9	Y	2131	2202	1	25	8	116
12	11408	X	8824	-0-	-2584	-0-	6671	2	2153	9	Y	1957	1107	1	5	8	961
01	11408	X	10004	-0-	-1404	-0-	8012	2	1992	9	Y	1811	2580	1	14	8	178
*02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	6879	2	2061	9	Y	1874	653	0	553	1	822
													24	8			

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

09	68580	X	41692	-0-	-26888	-0-	33039	2	8653	9	Y	7866	7730	1	126	8	104
10	70866	X	48389	-0-	-22477	-0-	40182	2	8207	9	Y	7461	7157	1	327	8	81
11	68580	X	35151	-0-	-33429	-0-	28495	2	6656	9	Y	6051	5790	1	222	8	120
12	70866	X	27516	-0-	-43350	-0-	22761	2	4755	9	Y	4323	4141	1	58	8	244
01	57846	X	11318	-0-	-46528	-0-	6448	2	4870	9	Y	4427	4451	1	106	8	114
02	43708	X	36213	-0-	-7495	-0-	30779	2	5434	9	Y	4940	4992	1	26	8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	9617	2	2379	9	Y	2163	2140	0	25	8	12
10	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	21862	2	7577	3	Y	2952	2910	0	39	8	15
						3247	9									
11	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	22454	2	10217	3	Y	2535	2505	0	29	8	16
						2789	9									
12	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	18968	2	8763	3	Y	2236	2164	0	47	8	41
						2460	9									
01	17546 X	12628	-0-	-4918	-0-	19071	2	8823	3	Y	2164	2169	0	19	8	17
						2380	9									
02	14532 X	12534	-0-	-1998	-0-	21132	2	10973	3	Y	2159	2132	0	29	8	15
						2375	9									

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

09	24270 X	19884	-0-	-4386	-0-	16215	2	3669	9	Y	3335	3296	0	46	8	19
10	24149 X	22873	-0-	-1276	-0-	31559	2	12703	3	Y	3652	3599	0	53	8	19
						4017	9									
11	26640 X	19930	-0-	-6710	-0-	27644	2	11556	3	Y	3493	3454	0	36	8	22
						3842	9									
12	27528 X	21489	-0-	-6039	-0-	28959	2	11115	3	Y	3314	3215	0	59	8	62
						3645	9									
01	27528 X	19431	-0-	-8097	-0-	28667	2	12826	3	Y	3264	3278	0	23	8	25
						3590	9									
02	20664 X	19284	-0-	-1380	-0-	26234	2	10330	3	Y	3073	3035	0	41	8	22
						3380	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

09	21030 X	8703	-0-	-12327	-0-	1074	2	7629	9	Y	6935	6646	1	336	8	151
10	21731 X	8804	-0-	-12927	-0-	1684	2	7120	9	Y	6473	6511	1	96	8	17
11	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	19047	2	7335	9	Y	6668	6396	1	198	8	91
12	21731 X	17862	-0-	-3869	-0-	10547	2	7315	9	Y	6650	6526	1	18	8	197
01	40806 X	40806	-0-	-0-	-0-	32483	2	8323	9	Y	7566	7677	1	30	8	56
*02	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	41586	2	8740	9	Y	7945	7936	1	9	8	56

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

09	31560 X	26015	-0-	-5545	-0-	33307	2	10211	3	Y	2654	2623	0	38	8	15
						2919	9									
10	30473 X	28072	-0-	-2401	-0-	37692	2	12823	3	Y	2912	2867	0	45	8	15
						3203	9									
11	27270 X	22813	-0-	-4457	-0-	33159	2	11483	3	Y	1034	1013	0	30	8	6
						1137	9									
12	26877 X	19650	-0-	-7227	-0-	27189	2	8851	3	Y	1193	1130	0	47	8	22
						1312	9									
01	28086 X	21473	-0-	-6613	-0-	26792	2	8912	3	Y	3266	3243	0	20	8	25
						3593	9									
02	23800 X	20634	-0-	-3166	-0-	30355	2	11465	3	Y	1585	1567	0	32	8	11
						1744	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

09	89340 X	80858	-0-	-8482	-0-	67806	2	13052	9	N	11865	12298	1	99	8	430
10	92318 X	67751	-0-	-24567	-0-	55343	2	12408	9	N	11280	11085	1	121	8	504
11	80610 X	61498	-0-	-19112	-0-	49716	2	11782	9	N	10711	10251	1	328	8	636
12	83545 X	43060	-0-	-40485	-0-	34842	2	8218	9	N	7471	7395	1	356	8	356
01	83545 X	53268	-0-	-30277	-0-	42765	2	10503	9	N	9548	9211	1	339	8	354
02	75460 X	50814	-0-	-24646	-0-	42092	2	8722	9	N	7929	7639	1	164	8	480

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970 X	5932	-0-	-9038	-0-	4919	2	1013	9	Y	921	909	0	21	8	5
10	14787 X	10419	-0-	-4368	-0-	8548	2	1871	9	Y	1701	1658	0	39	8	9
11	14340 X	10604	-0-	-3736	-0-	8924	2	1680	9	Y	1527	1499	0	28	8	9
12	14818 X	10404	-0-	-4414	-0-	8843	2	1561	9	Y	1419	1362	0	40	8	26
01	14818 X	9998	-0-	-4820	-0-	8434	2	1564	9	Y	1422	1422	0	15	8	11
*02	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	9853	2	1472	9	Y	1338	1309	0	31	8	9

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

09	99086 X	99086	-0-	-0-	-0-	70950	2	28136	9	Y	25578	25457	0	130	8	252
10	73935 X	33052	-0-	-40883	-0-	24047	2	9005	9	Y	8186	8148	0	187	8	103
11	71550 X	69738	-0-	-1812	-0-	49887	2	19851	9	Y	18046	17736	0	231	8	182
12	85152 X	85152	-0-	-0-	-0-	62792	2	22360	9	Y	20327	20235	0	84	8	190
01	73935 X	43070	-0-	-30865	-0-	30520	2	12550	9	Y	11409	11453	0	59	8	87
*02	95105 X	95105	-0-	-0-	-0-	68982	2	26123	9	Y	23748	23592	0	63	8	180

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

09	10020 X	8058	-0-	-1962	-0-	6360	2	1698	9	Y	1544	1535	0	12	8	9
10	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	6805	2	3549	9	Y	3226	3207	0	11	8	17
11	8310 X	1287	-0-	-7023	-0-	994	2	293	9	Y	266	279	0	2	8	2
12	8339 X	2306	-0-	-6033	-0-	1500	2	806	9	Y	733	707	0	14	8	14
01	10354 X	5821	-0-	-4533	-0-	4494	2	1327	9	Y	1206	1204	0	7	8	9
02	8260 X	6647	-0-	-1613	-0-	5306	2	1341	9	Y	1219	1207	0	12	8	9

MONROE 34-210 WELL #: 1H RRCID -> 280176 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395

09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

09	55140 X	9922	-0-	-45218	-0-	7506	2	2416	9	N	2196	2487	1	14	8	35
10	56978 X	29547	-0-	-27431	-0-	23626	2	5921	9	Y	5383	4933	1	113	8	372
11	55140 X	46838	-0-	-8302	-0-	35053	2	11785	9	Y	10714	10249	1	141	8	696
12	50902 X	28978	-0-	-21924	-0-	21517	2	7461	9	Y	6783	7405	1	37	8	37
01	87480 X	87480	-0-	-0-	-0-	79277	2	8203	9	Y	7457	7359	1	38	8	97
*02	155979 X	155979	-0-	-0-	-0-	147223	2	8756	9	Y	7960	8002	1	7	8	48

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

09	58020 X	53738	-0-	-4282	-0-	40945	2	12793	9	Y	11630	11513	0	111	8	114
10	59954 X	51846	-0-	-8108	-0-	38134	2	13712	9	Y	12465	12203	0	219	8	157
11	58020 X	44503	-0-	-13517	-0-	32865	2	11638	9	Y	10580	10473	0	157	8	107
12	59954 X	32486	-0-	-27468	-0-	23170	2	9316	9	Y	8469	8453	0	44	8	79
01	59954 X	42625	-0-	-17329	-0-	30526	2	12099	9	Y	10999	10929	0	66	8	83
02	46060 X	37378	-0-	-8682	-0-	27039	2	10339	9	Y	9399	9394	0	17	8	71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 280742 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	7882	-0-	7882	7882	6108	4	1774	9	Y	1613	1524	1	24	8	65
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7882					Y	553	576	1	42	8	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7882					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7882					Y	-0-					-0-

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 280783 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	8080	-0-	8080	8080	6290	4	1790	9	Y	1627	1590	1	37	8	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8080					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8080					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8080					Y	-0-					-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

09	84277 X	84277	-0-	-0-	-0-	71132	2	13145	9	Y	11950	11673	1	77	8	443
10	38254 X	28558	-0-	-9696	-0-	18802	2	9756	9	Y	8869	9086	1	109	8	117
11	37020 X	19284	-0-	-17736	-0-	13854	2	5430	9	Y	4936	4869	1	85	8	99
12	38254 X	21199	-0-	-17055	-0-	14107	2	7092	9	Y	6447	6261	1	54	8	231
01	38254 X	30575	-0-	-7679	-0-	21346	2	9229	9	Y	8390	8306	1	79	8	236
02	40936 X	34051	-0-	-6885	-0-	23619	2	10432	9	Y	9484	9670	1	38	8	12

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

09	106440 X	-0-	-0-	-106440	-0-					N	-0-					-0-
10	109988 X	46263	-0-	-63725	-0-	27838	2	18425	9	N	16750	15219	1	365	8	1166
11	123576 X	123576	-0-	-0-	-0-	98466	2	25110	9	N	22827	23367	1	106	8	520
12	109988 X	76649	-0-	-33339	-0-	59963	2	16686	9	N	15169	15337	1	239	8	113
01	84684 X	84684	-0-	-0-	-0-	66656	2	18028	9	N	16389	16190	1	79	8	233
02	99344 X	52634	-0-	-46710	-0-	40817	2	11817	9	N	10743	10268	1	109	8	599

THRESHER 54-1-22 WELL #: 1H RRCID -> 281139 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12454 - 16916

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48200 08/26/2016

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

09	0	62292	-0-	62292	86038	48927	2	13365	9	Y	12150	11704	1	222	8	273
10	147963 X	61925	-0-	-86038	-0-	48369	2	13556	9	Y	12324	12411	1	154	8	32
11	61740 X	32755	-0-	-28985	-0-	29985	2	2770	9	Y	2518	2512	1	3	8	35
12	63798 X	16695	-0-	-47103	-0-	13570	2	3125	9	Y	2841	2781	1	11	8	84
01	63798 X	28471	-0-	-35327	-0-	22508	2	5963	9	Y	5421	5461	1	4	8	40
02	57624 X	28085	-0-	-29539	-0-	21893	2	6192	9	Y	5629	5604	1	25	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281440 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2417	2154	1	263	8	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	38762	-0-	38762	38762	27640	2	11122	9	N	10111	9172	1	480	8	459

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

09	0	6633	-0-	6633	15966	4811	2	1822	9	N	1656	1399	1	48	8	209
10	0	122394	-0-	122394	138360	96559	2	25835	9	N	23486	22638	1	399	8	658
11	0	98886	-0-	98886	237246	78776	2	20110	9	N	18282	18578	1	297	8	65
12	319717 X	82471	-0-	-237246	-0-	65192	2	17279	9	N	15708	14958	1	587	8	228
01	82026 X	54692	-0-	-27334	-0-	41252	2	13440	9	N	12218	11895	1	314	8	237
02	74088 X	37308	-0-	-36780	-0-	27520	2	9788	9	N	8898	8794	1	161	8	180

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 281850 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-220 WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		13770	-0-	13770	13770	12077	4	1693	9	N	1539	1357	1	182	8	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	13770					N	-0-					-0-
12	0		39968	-0-	39968	53738	33872	2	6096	9	N	5542	5300	0	192	8	50
01	0		85627	-0-	85627	139365	72183	2	13444	9	N	12222	11987	0	193	8	92
*02	174481	X	35116	-0-	-139365	-0-	28959	2	6157	9	N	5597	5614	0	33	8	42

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

09	47937	X	26158	-0-	-21779	-0-	2268	1	23240	3	N	582	534	1			287
							10	4	640	9							
10	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	2508	1	22767	3	N	607	675	1			219
							33	4	668	9							
11	26130	X	24479	-0-	-1651	-0-	2340	1	20892	3	N	604	370	1			453
							583	4	664	9							
12	21837	X	21837	-0-	-0-	-0-	2418	1	17992	3	N	599	560	1			492
							768	4	659	9							
01	27032	X	23055	-0-	-3977	-0-	3042	1	19246	3	N	569	736	1			325
							141	4	626	9							
02	DLQ G-10		20770	-0-	20770	20770	2184	1	17925	3	N	500	566	1			259
							111	4	550	9							

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	45432	X	25545	-0-	-19887	-0-	2268	1	22066	3	N	1012	1262	1			288
							98	4	1113	9							
10	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	2400	1	13769	3	N	769	701	1			356
							2539	4	846	9							
11	21270	X	16306	-0-	-4964	-0-	1764	1	8649	3	N	793	1016	1			133
							5021	4	872	9							
12	19902	X	15337	-0-	-4565	-0-	2361	1	6743	3	N	846	179	1			800
							5302	4	931	9							
01	26412	X	15355	-0-	-11057	-0-	3588	1	7760	3	N	841	1419	1			222
							3082	4	925	9							
02	DLQ G-10		19475	-0-	19475	19475	2028	1	14266	3	N	795	732	1			285
							2306	4	875	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

09	43515	X	23655	-0-	-19860	-0-	2875	1	18921	3	Y	1174	1094	1			213
							568	4	1291	9							
10	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	2749	1	26949	3	Y	1584	1443	1			354
							231	4	1742	9							
11	32370	X	25602	-0-	-6768	-0-	2409	1	21647	3	Y	1255	1325	1			284
							165	4	1381	9							
12	33449	X	28622	-0-	-4827	-0-	2595	1	24381	3	Y	1339	1089	1			534
							173	4	1473	9							
01	31682	X	4001	-0-	-27681	-0-	2320	1	509	4	Y	1065	1599	1			-0-
							1172	9									
02	DLQ G-10		4030	-0-	4030	4030	2149	1	696	4	Y	1077	1077	1			-0-
							1185	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
09	58704 X	30762	-0-	-27942	-0-	2293	1	24334	3	Y	2463	2530	1			243
						1426	4	2709	9							
10	27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	1982	1	23850	3	Y	998	1020	1			221
						117	4	1098	9							
11	28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	2136	1	23439	3	Y	2269	2269	1			221
						183	4	2496	9							
12	27931 X	16182	-0-	-11749	-0-	1850	1	10525	3	Y	2129	1865	1			485
						1465	4	2342	9							
01	31775 X	11338	-0-	-20437	-0-	1033	1	7111	3	Y	976	1371	1			90
						2120	4	1074	9							
02	DLQ G-10	19433	-0-	19433	19433	1287	1	14475	3	Y	-0-	90	1			-0-
						3671	4									

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
09	79101 X	40012	-0-	-39089	-0-	3013	1	31149	3	Y	4164	4543	1			318
						1270	4	4580	9							
10	40060 X	40060	-0-	-0-	-0-	3083	1	32019	3	Y	3421	3100	1			639
						1195	4	3763	9							
11	42450 X	36950	-0-	-5500	-0-	2717	1	27283	3	Y	5228	5498	1			369
						1199	4	5751	9							
12	43865 X	35558	-0-	-8307	-0-	2511	1	26245	3	Y	5487	5373	1			483
						766	4	6036	9							
01	41354 X	7799	-0-	-33555	-0-	2327	1	3220	4	Y	2047	2530	1			-0-
						2252	9									
02	DLQ G-10	7010	-0-	7010	7010	2606	1	2113	4	Y	2083	2083	1			-0-
						2291	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
09	58891 X	28067	-0-	-30824	-0-	2520	1	25335	3	N	90					621
						113	4	99	9							
10	28781 X	28781	-0-	-0-	-0-	2490	1	26120	3	N	68	184	1			505
						96	4	75	9							
11	31500 X	28317	-0-	-3183	-0-	2340	1	25529	3	N	354	184	1			675
						59	4	389	9							
12	31651 X	17516	-0-	-14135	-0-	2418	1	14658	3	N	166					841
						257	4	183	9							
01	30814 X	8803	-0-	-22011	-0-	2418	1	6385	4	N	-0-					841
02	DLQ G-10	3898	-0-	3898	3898	2184	1	1714	4	N	-0-					841

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
09	67184 X	34255	-0-	-32929	-0-	4230	1	27438	3	N	1706	1528	1			341
						710	4	1877	9							
10	30083 X	30083	-0-	-0-	-0-	4161	1	23259	3	N	1660	1482	1			519
						837	4	1826	9							
11	37050 X	32965	-0-	-4085	-0-	3930	1	26722	3	N	1928	2027	1			420
						192	4	2121	9							
12	35743 X	35522	-0-	-221	-0-	3799	1	29225	3	N	1992	1828	1			584
						307	4	2191	9							
01	35402 X	7141	-0-	-28261	-0-	3930	1	1019	4	N	1993	2577	1			-0-
						2192	9									
02	DLQ G-10	6535	-0-	6535	6535	3013	1	863	4	N	2417	2417	1			-0-
						2659	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
09	45317 X	20698	-0-	-24619	-0-	1127	1	16554	3	N	1221	1278	1			156
						1674	4	1343	9							
10	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	1270	1	22273	3	N	1359	1440	1			75
						486	4	1495	9							
11	27600 X	23689	-0-	-3911	-0-	1138	1	20842	3	N	1270	1274	1			71
						312	4	1397	9							
12	26846 X	20872	-0-	-5974	-0-	1064	1	16242	3	N	1328	1123	1			276
						2105	4	1461	9							
01	25513 X	20218	-0-	-5295	-0-	917	1	16792	3	N	857	898	1			235
						1566	4	943	9							
02	DLQ G-10	20578	-0-	20578	20578	853	1	16650	3	N	1191	1286	1			140
						1765	4	1310	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38794 X	18494	-0-	-20300	-0-	5820	1	9501	3	N	2652	2943	1			333
						256	4	2917	9							
10	18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	5858	1	9136	3	N	2840	2593	1			580
						192	4	3124	9							
11	21300 X	16446	-0-	-4854	-0-	5640	1	7510	3	N	2880	3194	1			266
						128	4	3168	9							
12	22010 X	10796	-0-	-11214	-0-	3572	1	4658	3	N	2333	2251	1			348
						2566	9									
01	20305 X	5165	-0-	-15140	-0-	2932	1	2233	9	N	2030	2378	1			-0-
02	DLQ G-10	6869	-0-	6869	6869	2184	1	2432	4	N	2048	2048	1			-0-
						2253	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42144 X	20429	-0-	-21715	-0-	1631	1	14989	3	Y	2835	2886	1			343
						690	4	3119	9							
10	24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	1891	1	19367	3	Y	2555	2293	1			605
						94	4	2811	9							
11	21540 X	19211	-0-	-2329	-0-	1612	1	14804	3	Y	2541	2889	1			257
						2795	9									
12	22258 X	15314	-0-	-6944	-0-	1226	1	9328	3	Y	2567	2404	1			420
						1936	4	2824	9							
01	24149 X	17055	-0-	-7094	-0-	1433	1	10892	3	Y	1987	1897	1			510
						2544	4	2186	9							
02	DLQ G-10	16653	-0-	16653	16653	1326	1	12341	3	Y	2255	2320	1			445
						505	4	2481	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67973 X	35345	-0-	-32628	-0-	2520	1	26874	3	N	2308	2208	1			447
						3412	4	2539	9							
10	36201 X	36201	-0-	-0-	-0-	2466	1	29398	3	N	2403	2218	1			632
						1694	4	2643	9							
11	36150 X	35189	-0-	-961	-0-	2340	1	28763	3	N	2301	2656	1			277
						1555	4	2531	9							
12	37355 X	31993	-0-	-5362	-0-	2184	1	26201	3	N	2219	1304	1			1192
						1167	4	2441	9							
01	36518 X	23648	-0-	-12870	-0-	1677	1	13884	3	N	2067	3174	1			85
						5813	4	2274	9							
02	DLQ G-10	30160	-0-	30160	30160	1768	1	22553	3	N	2447	2054	1			478
						3147	4	2692	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
09	63897 X	31893	-0-	-32004	-0-	1401	1	25430	3	Y	831	760	1			71
						4148	4	914	9							
10	27752 X	27752	-0-	-0-	-0-	1404	1	24280	3	Y	373	418	1			26
						1658	4	410	9							
11	36780 X	26091	-0-	-10689	-0-	1558	1	22981	3	Y	188	205	1			9
						1345	4	207	9							
12	31992 X	22883	-0-	-9109	-0-	1582	1	18545	3	Y	170	154	1			25
						2569	4	187	9							
01	32953 X	5088	-0-	-27865	-0-	1352	1	2420	4	Y	1196	1221	1			-0-
						1316	9									
02	DLQ G-10	3690	-0-	3690	3690	1009	1	1685	4	Y	905	905	1			-0-
						996	9									

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42724 X	21256	-0-	-21468	-0-	2289	1	17424	3	N	1135	1128	1			307
						294	4	1249	9							
10	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	2550	1	17024	3	N	1168	935	1			540
						446	4	1285	9							
11	20040 X	18893	-0-	-1147	-0-	2430	1	14703	3	N	1162	1311	1			391
						482	4	1278	9							
12	21483 X	19800	-0-	-1683	-0-	2442	1	15198	3	N	1108	1125	1			374
						941	4	1219	9							
01	21979 X	15990	-0-	-5989	-0-	2886	1	9194	3	N	875	936	1			313
						2947	4	963	9							
02	DLQ G-10	18596	-0-	18596	18596	2184	1	7258	3	N	1208	1310	1			211
						7825	4	1329	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 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
09	45603 X	24630	-0-	-20973	-0-	2520	1	21667	3	N	290	185	1			551
						124	4	319	9							
10	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	2490	1	21655	3	N	72	163	1			460
						72	4	79	9							
11	20400 X	11736	-0-	-8664	-0-	2262	1	8758	3	N	84	186	1			358
						624	4	92	9							
12	21080 X	10062	-0-	-11018	-0-	2184	1	7415	3	N	46					404
						412	4	51	9							
01	23715 X	2743	-0-	-20972	-0-	2340	1	403	4	N	-0-	404	1			-0-
02	DLQ G-10	2842	-0-	2842	2842	2184	1	463	4	N	177	177	1			-0-
						195	9									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81537 X	37781	-0-	-43756	-0-	3330	1	32206	3	N	1967	1993	1			437
						81	4	2164	9							
10	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	2154	1	18560	3	N	1250	923	1			764
						730	4	1375	9							
11	41850 X	39392	-0-	-2458	-0-	3150	1	33306	3	N	2021	2611	1			174
						713	4	2223	9							
12	43741 X	34272	-0-	-9469	-0-	3045	1	28026	3	N	1932	1683	1			423
						1076	4	2125	9							
01	43741 X	35775	-0-	-7966	-0-	3255	1	28967	3	N	1933	1848	1			508
						1427	4	2126	9							
02	DLQ G-10	32966	-0-	32966	32966	2940	1	28060	3	N	1720	1870	1			358
						74	4	1892	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
09	77040 X	33854	-0-	-43186	-0-	1843	1	27068	3	N	2005	2020	1			372
						2737	4	2206	9							
10	40894 X	40894	-0-	-0-	-0-	2035	1	35713	3	N	2151	2215	1			308
						780	4	2366	9							
11	47940 X	41780	-0-	-6160	-0-	2012	1	36851	3	N	2150	2022	1			436
						552	4	2365	9							
12	46686 X	42412	-0-	-4274	-0-	2191	1	33440	3	N	2225	2232	1			429
						4333	4	2448	9							
01	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-	1933	1	35404	3	N	2606	2790	1			245
						3301	4	2867	9							
02	DLQ G-10	32131	-0-	32131	32131	1331	1	25968	3	N	1891	2043	1			93
						2752	4	2080	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38767 X	20191	-0-	-18576	-0-	2884	1	13315	3	N	3479	3363	1			599
						165	4	3827	9							
10	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	2724	1	12326	3	N	3519	3877	1			241
						200	4	3871	9							
11	20520 X	17426	-0-	-3094	-0-	2375	1	8456	3	N	2823	2718	1			346
						3490	4	3105	9							
12	18569 X	18410	-0-	-159	-0-	2945	1	10468	3	N	3436	2531	1			1251
						1217	4	3780	9							
01	20863 X	13695	-0-	-7168	-0-	2850	1	8127	3	N	2377	3030	1			598
						103	4	2615	9							
02	DLQ G-10	16354	-0-	16354	16354	2660	1	10210	3	N	3004	2929	1			673
						180	4	3304	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39669 X	21083	-0-	-18586	-0-	1699	1	15663	3	Y	2730	2922	1			330
						718	4	3003	9							
10	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	1394	1	13986	3	Y	3314	2860	1			784
						69	4	3645	9							
11	35370 X	18447	-0-	-16923	-0-	1538	1	14113	3	Y	2542	3069	1			257
						2796	9									
12	24769 X	22665	-0-	-2104	-0-	1924	1	14878	3	Y	2567	2404	1			420
						3039	4	2824	9							
01	21793 X	9909	-0-	-11884	-0-	878	1	5668	3	Y	1641	1640	1			421
						1558	4	1805	9							
02	DLQ G-10	7723	-0-	7723	7723	623	1	5568	3	Y	1176	1365	1			232
						238	4	1294	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44640 X	24079	-0-	-20561	-0-	2386	1	16795	3	Y	3724	3661	1			333
						802	4	4096	9							
10	29466 X	29466	-0-	-0-	-0-	3570	1	16454	3	Y	3588	3437	1			484
						5495	4	3947	9							
11	26370 X	25316	-0-	-1054	-0-	4153	1	11290	3	Y	3165	3413	1			236
						6391	4	3482	9							
12	27249 X	26258	-0-	-991	-0-	4392	1	8899	3	Y	2818	2243	1			811
						9867	4	3100	9							
01	28954 X	24604	-0-	-4350	-0-	3552	1	8054	3	Y	3179	3216	1			774
						9501	4	3497	9							
02	DLQ G-10	25262	-0-	25262	25262	1731	1	19165	3	Y	3334	2794	1			1314
						699	4	3667	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
09	69446	X	34538	-0-	-34908	-0-	2520	1	25937	3	N	5280	6070	1			498
							273	4	5808	9							
10	33713	X	33713	-0-	-0-	-0-	2490	1	24262	3	N	5508	4999	1			1007
							902	4	6059	9							
11	40440	X	33119	-0-	-7321	-0-	2340	1	24522	3	N	5403	6126	1			284
							314	4	5943	9							
12	38843	X	30327	-0-	-8516	-0-	2340	1	20731	3	N	5018	4288	1			1014
							1736	4	5520	9							
01	35681	X	29870	-0-	-5811	-0-	3900	1	18926	3	N	4435	5048	1			401
							2165	4	4879	9							
02	DLQ G-10		30327	-0-	30327	30327	2184	1	22153	3	N	4701	4864	1			238
							819	4	5171	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45273	X	45273	-0-	-0-	-0-	3267	1	38523	3	N	2894	3050	1			399
							300	4	3183	9							
10	47246	X	47246	-0-	-0-	-0-	3639	1	39981	3	N	3188	2788	1			799
							119	4	3507	9							
11	41773	X	41773	-0-	-0-	-0-	3420	1	35268	3	N	2750	3188	1			361
							60	4	3025	9							
12	46325	X	46325	-0-	-0-	-0-	3534	1	39385	3	N	2912	2618	1			655
							203	4	3203	9							
01	45926	X	45926	-0-	-0-	-0-	5244	1	36907	3	N	2797	2816	1			636
							698	4	3077	9							
02	DLQ G-10		38313	-0-	38313	38313	3198	1	28725	3	N	2426	2599	1			463
							3721	4	2669	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	3650	1	22550	3	Y	1278	1428	1			173
							268	4	1406	9							
10	28489	X	28019	-0-	-470	-0-	2868	1	21268	3	Y	3099	3048	1			224
							474	4	3409	9							
11	27570	X	21642	-0-	-5928	-0-	1688	1	15305	3	Y	3456	3532	1			148
							847	4	3802	9							
12	29698	X	19799	-0-	-9899	-0-	1712	1	12963	3	Y	3097	2965	1			280
							1717	4	3407	9							
01	29698	X	27482	-0-	-2216	-0-	4165	1	18131	3	Y	4092	3921	1			451
							685	4	4501	9							
02	DLQ G-10		22845	-0-	22845	22845	2971	1	12902	3	Y	3355	3163	1			643
							3281	4	3691	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40472	X	-0-	-0-	-40472	-0-					Y	3539	3426	1			286
10	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	1980	1	12962	3	Y	3349	3182	1			453
							3273	4	3684	9							
11	44370	X	20731	-0-	-23639	-0-	1927	1	15720	3	Y	1368	1729	1			92
							1579	4	1505	9							
12	40486	X	20246	-0-	-20240	-0-	2166	1	15146	3	Y	1449	1120	1			421
							1340	4	1594	9							
01	40486	X	6182	-0-	-34304	-0-	1895	1	1314	4	Y	2703	3124	1			-0-
							2973	9									
02	DLQ G-10		8216	-0-	8216	8216	2211	1	902	4	Y	4639	4639	1			-0-
							5103	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
09	71911 X	37476	-0-	-34435	-0-	4654	1	25118	3	N	5255	5457	1			585
						1923	4	5781	9							
10	40024 X	40024	-0-	-0-	-0-	5453	1	28555	3	N	5451	5209	1			827
						20	4	5996	9							
11	39990 X	32404	-0-	-7586	-0-	4844	1	22395	3	N	4695	5236	1			286
						5165	9									
12	34441 X	29496	-0-	-4945	-0-	4325	1	20497	3	N	4249	4108	1			427
						4674	9									
01	40021 X	38050	-0-	-1971	-0-	7785	1	24798	3	N	4970	5048	1			349
						5467	9									
02	DLQ G-10	29274	-0-	29274	29274	4844	1	19984	3	N	4042	4094	1			297
						4446	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27870 X	25944	-0-	-1926	-0-	2268	1	16802	3	N	4706	4790	1			607
						1697	4	5177	9							
10	28799 X	26218	-0-	-2581	-0-	2508	1	17935	3	N	4576	4496	1			687
						741	4	5034	9							
11	27870 X	23672	-0-	-4198	-0-	2340	1	15440	3	N	4456	4668	1			475
						990	4	4902	9							
12	28799 X	23203	-0-	-5596	-0-	2340	1	15258	3	N	4604	3792	1			1287
						541	4	5064	9							
01	27590 X	22754	-0-	-4836	-0-	3354	1	13879	3	N	3951	4415	1			823
						1175	4	4346	9							
02	DLQ G-10	21311	-0-	21311	21311	2184	1	13899	3	N	4016	4184	1			655
						810	4	4418	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23970 X	21775	-0-	-2195	-0-	2984	1	15831	3	Y	2531	2586	1			200
						176	4	2784	9							
10	23963 X	17698	-0-	-6265	-0-	2519	1	11717	3	Y	2804	2827	1			177
						378	4	3084	9							
11	23190 X	21593	-0-	-1597	-0-	1853	1	16193	3	Y	3224	3191	1			210
						1	4	3546	9							
12	23033 X	19995	-0-	-3038	-0-	1731	1	14664	3	Y	3273	3137	1			346
						3600	9									
01	22785 X	22293	-0-	-492	-0-	1567	1	17873	3	Y	2594	2798	1			142
						2853	9									
02	DLQ G-10	18251	-0-	18251	18251	1778	1	13032	3	Y	2128	2194	1			76
						1100	4	2341	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24034 X	24034	-0-	-0-	-0-	3118	1	16543	3	Y	3808	3919	1			301
						184	4	4189	9							
10	24087 X	16386	-0-	-7701	-0-	2401	1	11165	3	Y	2237	2397	1			141
						359	4	2461	9							
11	23310 X	15918	-0-	-7392	-0-	1387	1	12130	3	Y	2182	2181	1			142
						1	4	2400	9							
12	24769 X	17755	-0-	-7014	-0-	1617	1	13701	3	Y	2215	2123	1			234
						2437	9									
01	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	1845	1	21034	3	Y	3716	3747	1			203
						4088	9									
02	DLQ G-10	19190	-0-	19190	19190	1737	1	12738	3	Y	3308	3392	1			119
						1076	4	3639	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
09	22470 X	18784	-0-	-3686	-0-	2352	1	12416	3	N	3155	3334	1			564
						545	4	3471	9							
10	23219 X	18751	-0-	-4468	-0-	2316	1	12390	3	N	3173	3401	1			336
						555	4	3490	9							
11	18810 X	17023	-0-	-1787	-0-	2028	1	9179	3	N	3030	2832	1			534
						2483	4	3333	9							
12	18450 X	18450	-0-	-0-	-0-	2418	1	12735	3	N	2866	2223	1			1177
						144	4	3153	9							
01	19406 X	5083	-0-	-14323	-0-	2184	1	325	4	N	2340	3517	1			-0-
						2574	9									
02	DLQ G-10	5185	-0-	5185	5185	2184	1	201	4	N	2545	2545	1			-0-
						2800	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52652 X	25959	-0-	-26693	-0-	2289	1	19322	3	N	3605	3811	1			332
						382	4	3966	9							
10	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	2550	1	19966	3	N	3610	3718	1			224
						117	4	3971	9							
11	26880 X	23564	-0-	-3316	-0-	2430	1	16112	3	N	3403	3507	1			120
						1279	4	3743	9							
12	27776 X	21724	-0-	-6052	-0-	2442	1	12169	3	N	3408	2191	1			1337
						3364	4	3749	9							
01	26815 X	20213	-0-	-6602	-0-	3042	1	11319	3	N	2713	3582	1			468
						2868	4	2984	9							
02	DLQ G-10	20157	-0-	20157	20157	2184	1	13425	3	N	3027	2761	1			734
						1218	4	3330	9							

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67426 X	31751	-0-	-35675	-0-	2289	1	22214	3	N	4727	4997	1			515
						2048	4	5200	9							
10	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	2550	1	27441	3	N	4837	4774	1			578
						768	4	5321	9							
11	37260 X	22150	-0-	-15110	-0-	2349	1	12471	3	N	4220	4456	1			342
						2688	4	4642	9							
12	37014 X	24308	-0-	-12706	-0-	2442	1	16425	3	N	4478	4323	1			497
						515	4	4926	9							
01	36084 X	23557	-0-	-12527	-0-	3900	1	6246	3	N	4046	4138	1			405
						8960	4	4451	9							
02	DLQ G-10	21567	-0-	21567	21567	2184	1	12127	3	N	3571	3346	1			630
						3328	4	3928	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46873 X	22617	-0-	-24256	-0-	2352	1	14154	3	N	3822	3912	1			317
						1907	4	4204	9							
10	25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	2316	1	17045	3	N	4053	3971	1			399
						1639	4	4458	9							
11	29790 X	26328	-0-	-3462	-0-	2028	1	19503	3	N	4069	4216	1			252
						321	4	4476	9							
12	29760 X	26119	-0-	-3641	-0-	2418	1	18732	3	N	3991	3262	1			981
						579	4	4390	9							
01	25451 X	5613	-0-	-19838	-0-	2028	1	622	4	N	2694	3675	1			-0-
						2963	9									
02	DLQ G-10	5473	-0-	5473	5473	2184	1	491	4	N	2544	2544	1			-0-
						2798	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
09	57287 X	26770	-0-	-30517	-0-	3108	1	18851	3	N	3977	4377	1			173
						436	4	4375	9							
10	29398 X	29398	-0-	-0-	-0-	2994	1	19632	3	N	4070	4100	1			143
						2295	4	4477	9							
11	29730 X	28915	-0-	-815	-0-	2730	1	20032	3	N	4274	3890	1			527
						1452	4	4701	9							
12	30721 X	24601	-0-	-6120	-0-	2835	1	17308	3	N	3493	3137	1			883
						616	4	3842	9							
01	30504 X	8078	-0-	-22426	-0-	3150	1	562	4	N	3969	4852	1			-0-
						4366	9									
02	DLQ G-10	7440	-0-	7440	7440	2940	1	188	4	N	3920	3920	1			-0-
						4312	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
09	47395 X	22729	-0-	-24666	-0-	2991	1	13221	3	N	3888	4342	1			455
						2240	4	4277	9							
10	25958 X	25958	-0-	-0-	-0-	3397	1	17185	3	N	4073	4168	1			360
						896	4	4480	9							
11	25380 X	23379	-0-	-2001	-0-	3132	1	15249	3	N	3729	3569	1			520
						896	4	4102	9							
12	26226 X	23686	-0-	-2540	-0-	3279	1	12205	3	N	3733	3094	1			1159
						4096	4	4106	9							
01	25947 X	21594	-0-	-4353	-0-	5250	1	9730	3	N	3336	3928	1			567
						2944	4	3670	9							
02	DLQ G-10	20478	-0-	20478	20478	2940	1	11823	3	N	3450	3488	1			529
						1920	4	3795	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
09	47262 X	21746	-0-	-25516	-0-	2268	1	15228	3	N	3527	3541	1			572
						370	4	3880	9							
10	77395 X	77395	-0-	-0-	-0-	2478	1	15381	3	N	3771	4120	1			223
						55388	4	4148	9							
11	23670 X	19124	-0-	-4546	-0-	2340	1	13183	3	N	3274	2907	1			590
						3601	9									
12	25513 X	17859	-0-	-7654	-0-	2340	1	11701	3	N	3471	3757	1			304
						3818	9									
01	33480 X	19802	-0-	-13678	-0-	2418	1	13662	3	N	3355	3348	1			311
						31	4	3691	9							
02	DLQ G-10	16298	-0-	16298	16298	2028	1	10858	3	N	2599	2563	1			347
						553	4	2859	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
09	79343 X	37772	-0-	-41571	-0-	4200	1	27654	3	N	4736	5006	1			562
						708	4	5210	9							
10	34008 X	34008	-0-	-0-	-0-	3824	1	24011	3	N	4192	4352	1			402
						1562	4	4611	9							
11	47670 X	32321	-0-	-15349	-0-	4020	1	21838	3	N	4232	4308	1			326
						1808	4	4655	9							
12	45136 X	31816	-0-	-13320	-0-	4154	1	20961	3	N	4397	3760	1			963
						1864	4	4837	9							
01	41571 X	26840	-0-	-14731	-0-	3484	1	17337	3	N	3406	3166	1			1203
						2272	4	3747	9							
02	DLQ G-10	23255	-0-	23255	23255	3484	1	11687	3	N	2920	3669	1			454
						4872	4	3212	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129631 X	65792	-0-	-63839	-0-	3780	1	44889	3	N	7943	8315	1			494
						8386	4	8737	9							
10	60882 X	60882	-0-	-0-	-0-	4244	1	46001	3	N	8302	8162	1			634
						1505	4	9132	9							
11	72660 X	57623	-0-	-15037	-0-	4020	1	45264	3	N	7581	7883	1			332
						8339	9									
12	64976 X	58508	-0-	-6468	-0-	4154	1	39880	3	N	6719	6526	1			525
						7083	4	7391	9							
01	67983 X	54902	-0-	-13081	-0-	4154	1	42870	3	N	7125	7394	1			256
						40	4	7838	9							
02	DLQ G-10	48516	-0-	48516	48516	3752	1	37402	3	N	6512	6440	1			328
						199	4	7163	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61989 X	30323	-0-	-31666	-0-	3348	1	22477	3	N	3877	4091	1			375
						233	4	4265	9							
10	33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	3284	1	25973	3	N	3886	3902	1			359
						135	4	4275	9							
11	38250 X	34123	-0-	-4127	-0-	2670	1	25392	3	N	3880	3849	1			390
						1793	4	4268	9							
12	37944 X	27345	-0-	-10599	-0-	2759	1	18830	3	N	3747	3756	1			381
						1634	4	4122	9							
01	33666 X	28557	-0-	-5109	-0-	2759	1	20794	3	N	3919	3869	1			431
						693	4	4311	9							
02	DLQ G-10	27634	-0-	27634	27634	2492	1	20454	3	N	3487	3555	1			363
						852	4	3836	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57853 X	24499	-0-	-33354	-0-	235	1	6317	3	Y	15628	15577	1			198
						756	4	17191	9							
10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	79	1	1422	3	Y	334	520	1			12
						294	4	367	9							
11	32910 X	1164	-0-	-31746	-0-	23	1	480	3	Y	552	543	1			21
						54	4	607	9							
12	34007 X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	333	332	1			22
01	33356 X	2636	-0-	-30720	-0-	306	1	308	4	Y	1838	1860	1			-0-
						2022	9									
02	DLQ G-10	4204	-0-	4204	4204	625	1	882	4	Y	2452	2452	1			-0-
						2697	9									

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42243 X	19244	-0-	-22999	-0-	2289	1	12251	3	N	3255	3347	1			379
						1123	4	3581	9							
10	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	2550	1	14682	3	N	3527	3600	1			306
						543	4	3880	9							
11	24180 X	20365	-0-	-3815	-0-	2430	1	14055	3	N	3261	3413	1			154
						293	4	3587	9							
12	23684 X	16368	-0-	-7316	-0-	2361	1	8927	3	N	2869	2008	1			1015
						1924	4	3156	9							
01	23002 X	17977	-0-	-5025	-0-	2808	1	8987	3	N	3528	3914	1			629
						2301	4	3881	9							
02	DLQ G-10	24981	-0-	24981	24981	2106	1	17003	3	N	4857	4591	1			895
						529	4	5343	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	61943 X	31605	-0-	-30338	-0-	2520	1	21929	3	N	5504	5367	1			503
						1102	4	6054	9							
10	30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	2466	1	22045	3	N	5279	5394	1			388
						238	4	5807	9							
11	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	2340	1	19416	3	N	4895	4865	1			418
						5385	9									
12	30349 X	26249	-0-	-4100	-0-	2340	1	18361	3	N	5044	4144	1			1318
						5548	9									
01	32674 X	9591	-0-	-23083	-0-	1100	1	6393	3	N	1907	2929	1			296
						2098	9									
02	DLQ G-10	15928	-0-	15928	15928	1790	1	7648	3	N	3064	2514	1			846
						3120	4	3370	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
09	39724 X	18172	-0-	-21552	-0-	4752	1	5453	3	N	2755	2918	1			579
						4936	4	3031	9							
10	22390 X	22390	-0-	-0-	-0-	5318	1	12858	3	N	3497	3356	1			720
						367	4	3847	9							
11	23070 X	19613	-0-	-3457	-0-	5100	1	10412	3	N	2900	3200	1			420
						911	4	3190	9							
12	22041 X	12618	-0-	-9423	-0-	3060	1	5192	3	N	2269	2246	1			443
						1870	4	2496	9							
01	22382 X	12068	-0-	-10314	-0-	3018	1	4435	3	N	2127	949	1			1621
						2275	4	2340	9							
02	DLQ G-10	18261	-0-	18261	18261	1540	1	10914	3	N	3362	4016	1			967
						2109	4	3698	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
09	82766 X	45263	-0-	-37503	-0-	4200	1	32351	3	N	7024	7399	1			462
						986	4	7726	9							
10	40525 X	40525	-0-	-0-	-0-	3162	1	28329	3	N	6479	6502	1			439
						1907	4	7127	9							
11	37260 X	34274	-0-	-2986	-0-	2340	1	24023	3	N	5853	5386	1			906
						1473	4	6438	9							
12	40193 X	40193	-0-	-0-	-0-	2418	1	30758	3	N	6048	5219	1			1735
						364	4	6653	9							
01	46779 X	27337	-0-	-19442	-0-	1950	1	19259	3	N	4656	4896	1			1495
						1006	4	5122	9							
02	DLQ G-10	28211	-0-	28211	28211	2028	1	18163	3	N	4306	5608	1			193
						3283	4	4737	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107732 X	51050	-0-	-56682	-0-	3330	1	38178	3	N	7756	7966	1			890
						1010	4	8532	9							
10	50285 X	50285	-0-	-0-	-0-	3821	1	37143	3	N	7742	8061	1			571
						805	4	8516	9							
11	56850 X	43912	-0-	-12938	-0-	3930	1	31725	3	N	6732	6861	1			442
						852	4	7405	9							
12	56668 X	36657	-0-	-20011	-0-	4061	1	21342	3	N	5885	5793	1			534
						4780	4	6474	9							
01	56668 X	40437	-0-	-16231	-0-	3668	1	27865	3	N	6236	6441	1			329
						2044	4	6860	9							
02	DLQ G-10	39455	-0-	39455	39455	3668	1	28357	3	N	6224	6314	1			239
						584	4	6846	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66456 X	33752	-0-	-32704	-0-	2520	1	24971	3	N	4889	5018	1			594
						883	4	5378	9							
10	33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	2490	1	22708	3	N	5007	5034	1			567
						2407	4	5508	9							
11	36330 X	30540	-0-	-5790	-0-	2262	1	19663	3	N	4689	4600	1			656
						3457	4	5158	9							
12	36518 X	29429	-0-	-7089	-0-	2418	1	15381	3	N	4595	4614	1			637
						6575	4	5055	9							
01	34875 X	30148	-0-	-4727	-0-	2418	1	18821	3	N	4563	4458	1			742
						3890	4	5019	9							
02	DLQ G-10	27218	-0-	27218	27218	2184	1	17383	3	N	3976	4428	1			290
						3277	4	4374	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50667 X	25010	-0-	-25657	-0-	3219	1	16757	3	N	4213	4073	1			472
						400	4	4634	9							
10	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	3099	1	14253	3	N	3491	3286	1			677
						2485	4	3840	9							
11	31950 X	25558	-0-	-6392	-0-	2730	1	17464	3	N	4171	4478	1			370
						776	4	4588	9							
12	31031 X	22314	-0-	-8717	-0-	3150	1	13458	3	N	3621	3163	1			828
						1723	4	3983	9							
01	25854 X	6862	-0-	-18992	-0-	3150	1	111	4	N	3274	4102	1			-0-
						3601	9									
02	DLQ G-10	8047	-0-	8047	8047	2940	1	881	4	N	3842	3842	1			-0-
						4226	9									

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70752 X	33703	-0-	-37049	-0-	2100	1	26211	3	N	3058	2798	1			824
						2028	4	3364	9							
10	32083 X	32083	-0-	-0-	-0-	2055	1	24902	3	N	2836	3150	1			510
						2006	4	3120	9							
11	40500 X	30897	-0-	-9603	-0-	1725	1	24126	3	N	2706	2345	1			871
						2069	4	2977	9							
12	40424 X	38295	-0-	-2129	-0-	2001	1	27780	3	N	2832	2971	1			732
						5399	4	3115	9							
01	37045 X	3450	-0-	-33595	-0-	1173	1	850	4	N	1297	2029	1			-0-
						1427	9									
02	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	1			Y	-0-					-0-

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
09	59214 X	29265	-0-	-29949	-0-	3330	1	18667	3	N	5617	5753	1			474
						1089	4	6179	9							
10	27868 X	27868	-0-	-0-	-0-	3285	1	17848	3	N	5632	5851	1			255
						540	4	6195	9							
11	26790 X	23899	-0-	-2891	-0-	3150	1	14253	3	N	5357	5133	1			479
						603	4	5893	9							
12	27683 X	15411	-0-	-12272	-0-	3255	1	4412	3	N	5202	5209	1			472
						2022	4	5722	9							
01	27683 X	17117	-0-	-10566	-0-	2438	1	9525	3	N	4012	4191	1			293
						741	4	4413	9							
02	DLQ G-10	23227	-0-	23227	23227	1999	1	13437	3	N	4791	4674	1			410
						2521	4	5270	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43425 X	23785	-0-	-19640	-0-	2452	1	15150	3	Y	5456	5056	1			737
						181	4	6002	9							
10	22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	2116	1	15695	3	Y	3708	4177	1			268
						350	4	4079	9							
11	22260 X	21463	-0-	-797	-0-	1672	1	15151	3	Y	3456	3576	1			148
						838	4	3802	9							
12	23002 X	20262	-0-	-2740	-0-	1760	1	13329	3	Y	3097	2965	1			280
						1766	4	3407	9							
01	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	3899	1	16969	3	Y	3418	3321	1			377
						641	4	3760	9							
02	DLQ G-10	23294	-0-	23294	23294	3189	1	13849	3	Y	2485	2386	1			476
						3522	4	2734	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30231 X	15523	-0-	-14708	-0-	1325	1	8720	3	N	4742	4786	1			511
						262	4	5216	9							
10	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	1435	1	14065	3	N	4387	4494	1			404
						120	4	4826	9							
11	25050 X	20916	-0-	-4134	-0-	1611	1	14485	3	N	4281	4353	1			332
						111	4	4709	9							
12	25699 X	21321	-0-	-4378	-0-	1559	1	14647	3	N	4555	3887	1			1000
						104	4	5011	9							
01	20460 X	5511	-0-	-14949	-0-	1432	1	313	4	N	3424	4424	1			-0-
						3766	9									
02	DLQ G-10	5649	-0-	5649	5649	1211	1	392	4	N	3678	3678	1			-0-
						4046	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30603 X	14453	-0-	-16150	-0-	1097	1	11342	3	Y	1411	1628	1			108
						462	4	1552	9							
10	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	1008	1	10466	3	Y	2012	1744	1			376
						391	4	2213	9							
11	17460 X	14030	-0-	-3430	-0-	1213	1	12179	3	Y	94	463	1			7
						535	4	103	9							
12	18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	1550	1	16205	3	Y	99	97	1			9
						474	4	109	9							
01	16151 X	7731	-0-	-8420	-0-	2103	1	2908	4	Y	2473	2482	1			-0-
						2720	9									
02	DLQ G-10	4654	-0-	4654	4654	1376	1	1115	4	Y	1966	1966	1			-0-
						2163	9									

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
09	34628 X	16335	-0-	-18293	-0-	1585	1	7810	3	N	3223	3389	1			302
						3395	4	3545	9							
10	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	1682	1	7848	3	N	3262	3301	1			263
						2944	4	3588	9							
11	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	1736	1	7672	3	N	3542	3639	1			166
						3680	4	3896	9							
12	17484 X	15445	-0-	-2039	-0-	1729	1	6423	3	N	3388	3181	1			373
						3566	4	3727	9							
01	17484 X	5878	-0-	-11606	-0-	1464	1	2754	3	N	367	669	1			71
						1256	4	404	9							
02	DLQ G-10	21449	-0-	21449	21449	1799	1	12527	3	N	3690	3424	1			337
						3064	4	4059	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	78381 X	36121	-0-	-42260	-0-	4420	1	23114	3	N	7472	7861	1			94
						368	4	8219	9							
10	49149 X	49149	-0-	-0-	-0-	3735	1	31030	3	N	8973	8650	1			417
						4514	4	9870	9							
11	51363 X	51363	-0-	-0-	-0-	3150	1	37186	3	N	8280	8467	1			230
						1919	4	9108	9							
12	48376 X	48376	-0-	-0-	-0-	2940	1	36969	3	N	6532	5828	1			934
						1282	4	7185	9							
01	49135 X	18321	-0-	-30814	-0-	3150	1	6845	4	N	7569	8503	1			-0-
						8326	9									
02	DLQ G-10	12065	-0-	12065	12065	2940	1	505	4	N	7836	7836	1			-0-
						8620	9									

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
09	61425 X	27258	-0-	-34167	-0-	2997	1	17941	3	N	5344	5640	1			328
						442	4	5878	9							
10	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	3315	1	16121	3	N	5488	5505	1			311
						893	4	6037	9							
11	31140 X	23609	-0-	-7531	-0-	3150	1	13150	3	N	4987	4994	1			304
						1823	4	5486	9							
12	32178 X	22409	-0-	-9769	-0-	3255	1	11883	3	N	4516	3588	1			1232
						2303	4	4968	9							
01	32178 X	21282	-0-	-10896	-0-	2625	1	10912	3	N	4242	5292	1			182
						3079	4	4666	9							
02	DLQ G-10	22607	-0-	22607	22607	2940	1	14302	3	N	4466	4021	1			627
						452	4	4913	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
09	48416 X	22885	-0-	-25531	-0-	5238	1	10766	3	N	3451	3606	1			511
						3085	4	3796	9							
10	26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	5918	1	14820	3	N	3858	3700	1			669
						1738	4	4244	9							
11	27810 X	24721	-0-	-3089	-0-	5640	1	14082	3	N	3542	3770	1			441
						1103	4	3896	9							
12	26691 X	24989	-0-	-1702	-0-	5828	1	13737	3	N	3579	2826	1			1194
						1487	4	3937	9							
01	26722 X	10872	-0-	-15850	-0-	3008	1	5477	3	N	1483	1501	1			1176
						756	4	1631	9							
02	DLQ G-10	20484	-0-	20484	20484	2028	1	12514	3	N	3535	4302	1			409
						2053	4	3889	9							

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
09	90665 X	46765	-0-	-43900	-0-	2997	1	31360	3	N	9387	9809	1			627
						2082	4	10326	9							
10	46822 X	46822	-0-	-0-	-0-	3315	1	32805	3	N	9317	9430	1			514
						453	4	10249	9							
11	46350 X	40427	-0-	-5923	-0-	3150	1	26677	3	N	8627	8705	1			436
						1110	4	9490	9							
12	47895 X	34035	-0-	-13860	-0-	2940	1	20936	3	N	7515	7305	1			646
						1892	4	8267	9							
01	47895 X	23351	-0-	-24544	-0-	2415	1	14544	3	N	5146	5184	1			608
						731	4	5661	9							
02	DLQ G-10	27948	-0-	27948	27948	2310	1	18165	3	N	6593	6688	1			513
						221	4	7252	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62008 X	29310	-0-	-32698	-0-	2997	1	17934	3	N	6133	6100	1			395
						1633	4	6746	9							
10	27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	2748	1	17108	3	N	6375	6332	1			438
						491	4	7013	9							
11	30270 X	26765	-0-	-3505	-0-	2340	1	18002	3	N	5348	5471	1			315
						540	4	5883	9							
12	31279 X	16041	-0-	-15238	-0-	2106	1	9030	3	N	4050	2935	1			1430
						450	4	4455	9							
01	31279 X	11470	-0-	-19809	-0-	1482	1	5909	3	N	3397	4173	1			654
						342	4	3737	9							
02	DLQ G-10	20882	-0-	20882	20882	2106	1	11543	3	N	4866	5118	1			402
						1880	4	5353	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79727 X	39468	-0-	-40259	-0-	3780	1	26628	3	N	7560	8581	1			771
						744	4	8316	9							
10	34472 X	34472	-0-	-0-	-0-	3920	1	21399	3	N	6543	6480	1			834
						1956	4	7197	9							
11	46920 X	36819	-0-	-10101	-0-	4200	1	24162	3	N	6687	7308	1			213
						1101	4	7356	9							
12	45291 X	35808	-0-	-9483	-0-	4340	1	21196	3	N	6538	6267	1			484
						3080	4	7192	9							
01	40796 X	12981	-0-	-27815	-0-	4620	1	1332	4	N	6390	6874	1			-0-
						7029	9									
02	DLQ G-10	11422	-0-	11422	11422	4480	1	415	4	N	5934	5934	1			-0-
						6527	9									

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44825 X	21840	-0-	-22985	-0-	3330	1	15567	3	N	2498	2405	1			426
						195	4	2748	9							
10	21442 X	21442	-0-	-0-	-0-	2814	1	15733	3	N	2500	2615	1			311
						145	4	2750	9							
11	23910 X	19681	-0-	-4229	-0-	2340	1	14397	3	N	2390	2418	1			283
						315	4	2629	9							
12	24707 X	18401	-0-	-6306	-0-	2106	1	12700	3	N	2988	2248	1			1023
						308	4	3287	9							
01	22971 X	3842	-0-	-19129	-0-	1560	1	920	4	N	1238	2261	1			-0-
						1362	9									
02	DLQ G-10	6310	-0-	6310	6310	2184	1	1454	4	N	2429	2429	1			-0-
						2672	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45120 X	41480	-0-	-3640	-0-	3420	1	28765	3	N	6795	7537	1			686
						1820	4	7475	9							
10	43090 X	4408	-0-	-38682	-0-	1824	1	974	3	N	762	938	1			510
						772	4	838	9							
11	40800 X	24623	-0-	-16177	-0-	3420	1	15845	3	N	3844	3891	1			463
						1130	4	4228	9							
12	45229 X	18793	-0-	-26436	-0-	3192	1	9859	3	N	4297	3847	1			913
						1015	4	4727	9							
01	44454 X	8088	-0-	-36366	-0-	3399	1	423	4	N	3878	4791	1			-0-
						4266	9									
02	DLQ G-10	12495	-0-	12495	12495	2940	1	3442	4	N	5557	5557	1			-0-
						6113	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35130 X	17373	-0-	-17757	-0-	3420	1	9609	3	N	3385	3331	1			373
						620	4	3724	9							
10	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	3345	1	9475	3	N	3373	3431	1			315
						232	4	3710	9							
11	19140 X	15687	-0-	-3453	-0-	3150	1	9122	3	N	2909	3083	1			141
						215	4	3200	9							
12	19778 X	14943	-0-	-4835	-0-	3045	1	8218	3	N	2993	1850	1			1284
						388	4	3292	9							
01	18321 X	4420	-0-	-13901	-0-	2415	1	2005	9	N	1823	3107	1			-0-
02	DLQ G-10	13621	-0-	13621	13621	2940	1	7826	4	N	2595	2595	1			-0-
						2855	9									

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
09	188634 X	92257	-0-	-96377	-0-	2352	1	76782	3	N	8181	8230	1			246
						4124	4	8999	9							
10	74337 X	74337	-0-	-0-	-0-	2316	1	62463	3	N	6392	6103	1			535
						2527	4	7031	9							
11	105960 X	51083	-0-	-54877	-0-	1794	1	42604	3	N	4753	5205	1			83
						1457	4	5228	9							
12	96379 X	37389	-0-	-58990	-0-	1326	1	30265	3	N	3421	3361	1			143
						2035	4	3763	9							
01	96379 X	-0-	-0-	-96379	-0-					N	-0-					143
02	DLQ G-10	19510	-0-	19510	19510	1585	1	6468	4	N	10415	10558	1			-0-
						11457	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77100 X	39667	-0-	-37433	-0-	4846	1	25719	3	Y	5741	5953	1			549
						2787	4	6315	9							
10	53602 X	53602	-0-	-0-	-0-	4665	1	39174	3	Y	8303	8293	1			559
						630	4	9133	9							
11	51810 X	37548	-0-	-14262	-0-	2850	1	24398	3	Y	7005	7147	1			417
						2594	4	7706	9							
12	40903 X	40903	-0-	-0-	-0-	4078	1	24097	3	Y	7497	7472	1			442
						4481	4	8247	9							
01	53599 X	36181	-0-	-17418	-0-	3774	1	23939	3	Y	6907	6910	1			439
						870	4	7598	9							
02	DLQ G-10	38206	-0-	38206	38206	3338	1	26454	3	Y	5552	5787	1			204
						2307	4	6107	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52382 X	11029	-0-	-41353	-0-	3028	1	4419	3	Y	2011	2047	1			140
						1370	4	2212	9							
10	118446 X	118446	-0-	-0-	-0-	2845	1	5622	3	Y	2366	2361	1			145
						107376	4	2603	9							
11	44345 X	44345	-0-	-0-	-0-	2730	1	6239	3	Y	2207	2059	1			293
						32948	4	2428	9							
12	28582 X	10197	-0-	-18385	-0-	2787	1	5417	3	Y	1724	1707	1			310
						97	4	1896	9							
01	28582 X	4345	-0-	-24237	-0-	2375	1	165	4	Y	1641	1951	1			-0-
						1805	9									
02	DLQ G-10	4840	-0-	4840	4840	2726	1	400	4	Y	1558	1558	1			-0-
						1714	9									

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
09	73406 X	32496	-0-	-40910	-0-	3108	1	22544	3	N	5610	5712	1			702
						673	4	6171	9							
10	41177 X	41177	-0-	-0-	-0-	3099	1	30067	3	N	7162	6997	1			867
						133	4	7878	9							
11	43890 X	32965	-0-	-10925	-0-	2730	1	23415	3	N	5681	6072	1			476
						571	4	6249	9							
12	45353 X	28297	-0-	-17056	-0-	3255	1	18702	3	N	5257	4323	1			1410
						557	4	5783	9							
01	41168 X	630	-0-	-40538	-0-	630	1			N	-0-	1410	1			-0-
02	DLQ G-10	5291	-0-	5291	5291	1575	1	3716	9	N	3378	3378	1			-0-

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
09	75394 X	32442	-0-	-42952	-0-	3780	1	20052	3	N	6944	7192	1			661
						972	4	7638	9							
10	31015 X	31015	-0-	-0-	-0-	3946	1	15563	3	N	6521	6616	1			566
						4333	4	7173	9							
11	48930 X	35306	-0-	-13624	-0-	4020	1	20127	3	N	6993	6977	1			582
						3467	4	7692	9							
12	47399 X	26184	-0-	-21215	-0-	3752	1	10691	3	N	6027	5705	1			904
						5111	4	6630	9							
01	42966 X	17497	-0-	-25469	-0-	2814	1	9597	3	N	3651	3724	1			831
						1070	4	4016	9							
02	DLQ G-10	31176	-0-	31176	31176	3752	1	16605	3	N	6832	6985	1			678
						3304	4	7515	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
09	54491 X	29131	-0-	-25360	-0-	2997	1	20422	3	N	4651	4925	1			282
						596	4	5116	9							
10	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	3315	1	22026	3	N	4952	4836	1			398
						240	4	5447	9							
11	32820 X	28983	-0-	-3837	-0-	3150	1	20773	3	N	4452	4340	1			510
						163	4	4897	9							
12	28985 X	28529	-0-	-456	-0-	3255	1	20259	3	N	4314	3609	1			1215
						270	4	4745	9							
01	31031 X	22727	-0-	-8304	-0-	3255	1	13002	3	N	3573	4322	1			466
						2540	4	3930	9							
02	DLQ G-10	20134	-0-	20134	20134	2940	1	12924	3	N	3615	3474	1			607
						293	4	3977	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
09	68869 X	33164	-0-	-35705	-0-	3540	1	24815	3	N	4105	4089	1			403
						293	4	4516	9							
10	31628 X	31628	-0-	-0-	-0-	3411	1	23315	3	N	3617	3657	1			363
						923	4	3979	9							
11	37980 X	23122	-0-	-14858	-0-	2940	1	15899	3	N	2570	2613	1			320
						1456	4	2827	9							
12	39246 X	19693	-0-	-19553	-0-	2415	1	12582	3	N	2116	1496	1			940
						2368	4	2328	9							
01	35712 X	9262	-0-	-26450	-0-	2835	1	3954	4	N	2248	3188	1			-0-
						2473	9									
02	DLQ G-10	9181	-0-	9181	9181	2940	1	3238	4	N	2730	2730	1			-0-
						3003	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
09	66241 X	30808	-0-	-35433	-0-	2997	1	20122	3	N	6385	6647	1			427
						665	4	7024	9							
10	29215 X	29215	-0-	-0-	-0-	3315	1	17678	3	N	6073	6126	1			374
						1542	4	6680	9							
11	40860 X	25519	-0-	-15341	-0-	3150	1	15830	3	N	5546	5599	1			321
						438	4	6101	9							
12	39184 X	26575	-0-	-12609	-0-	3255	1	16360	3	N	5335	4542	1			1114
						1091	4	5869	9							
01	35433 X	19720	-0-	-15713	-0-	2310	1	11078	3	N	4147	4786	1			475
						1770	4	4562	9							
02	DLQ G-10	28098	-0-	28098	28098	2940	1	18536	3	N	5605	5356	1			724
						456	4	6166	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
09	57480 X	39888	-0-	-17592	-0-	3330	1	32833	3	N	3327	3157	1			411
						65	4	3660	9							
10	52731 X	39699	-0-	-13032	-0-	3327	1	31990	3	N	3480	3517	1			374
						554	4	3828	9							
11	49110 X	36707	-0-	-12403	-0-	3150	1	29982	3	N	3157	3004	1			527
						102	4	3473	9							
12	45167 X	34193	-0-	-10974	-0-	3255	1	26071	3	N	2973	3195	1			305
						1597	4	3270	9							
01	42687 X	6915	-0-	-35772	-0-	3255	1	1102	4	N	2325	2630	1			-0-
						2558	9									
02	DLQ G-10	6972	-0-	6972	6972	2940	1	729	4	N	3003	3003	1			-0-
						3303	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
09	17610 X	15258	-0-	-2352	-0-	1412	1	6953	3	Y	3519	3471	1			330
						3022	4	3871	9							
10	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	1633	1	7625	3	Y	3346	3406	1			270
						2861	4	3681	9							
11	15240 X	13570	-0-	-1670	-0-	1414	1	5983	3	Y	2886	3020	1			136
						2998	4	3175	9							
12	17608 X	13375	-0-	-4233	-0-	1526	1	5667	3	Y	2760	2592	1			304
						3146	4	3036	9							
01	17608 X	10723	-0-	-6885	-0-	1791	1	3371	3	Y	3657	3250	1			711
						1538	4	4023	9							
02	DLQ G-10	13745	-0-	13745	13745	1141	1	7944	3	Y	2470	2956	1			225
						1943	4	2717	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
09	64710 X	39234	-0-	-25476	-0-	2230	1	28903	3	Y	5585	5799	1			1145
						1957	4	6144	9							
10	61628 X	39435	-0-	-22193	-0-	2531	1	30539	3	Y	5225	5498	1			872
						617	4	5748	9							
11	49170 X	35014	-0-	-14156	-0-	2367	1	26165	3	Y	4440	4446	1			866
						1598	4	4884	9							
12	46314 X	29395	-0-	-16919	-0-	2387	1	19112	3	Y	4098	4684	1			280
						3388	4	4508	9							
01	46314 X	34856	-0-	-11458	-0-	3312	1	22062	3	Y	4618	4154	1			744
						4402	4	5080	9							
02	DLQ G-10	34764	-0-	34764	34764	2301	1	23997	3	Y	4909	4968	1			685
						3066	4	5400	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
09	35460 X	26150	-0-	-9310	-0-	2352	1	18016	3	N	4741	5540	1			334
						567	4	5215	9							
10	34162 X	25827	-0-	-8335	-0-	2316	1	17156	3	N	4681	4619	1			396
						1206	4	5149	9							
11	33060 X	21633	-0-	-11427	-0-	2028	1	13398	3	N	4309	4425	1			280
						1467	4	4740	9							
12	30814 X	19233	-0-	-11581	-0-	2418	1	10156	3	N	4380	4255	1			405
						1841	4	4818	9							
01	28303 X	8026	-0-	-20277	-0-	2418	1	1547	4	N	3692	4097	1			-0-
						4061	9									
02	DLQ G-10	6807	-0-	6807	6807	2184	1	538	4	N	3714	3714	1			-0-
						4085	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65010 X	27824	-0-	-37186	-0-	3330	1	14208	3	N	4796	5017	1			649
						5010	4	5276	9							
10	42005 X	24979	-0-	-17026	-0-	3327	1	13060	3	N	4641	4627	1			663
						3487	4	5105	9							
11	40650 X	26742	-0-	-13908	-0-	3150	1	17991	3	N	4459	4825	1			297
						696	4	4905	9							
12	35433 X	29510	-0-	-5923	-0-	3255	1	19760	3	N	4716	3759	1			1254
						1307	4	5188	9							
01	29729 X	4662	-0-	-25067	-0-	1890	1	887	4	N	1714	2968	1			-0-
						1885	9									
02	DLQ G-10	8522	-0-	8522	8522	2625	1	1048	4	N	4408	4408	1			-0-
						4849	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82470 X	31533	-0-	-50937	-0-	749	1	23718	3	Y	6078	6028	1			433
						380	4	6686	9							
10	55273 X	27804	-0-	-27469	-0-	20431	3	189	4	Y	6531	6694	1			270
						7184	9									
11	43860 X	25324	-0-	-18536	-0-	18144	3	409	4	Y	6155	6189	1			236
						6771	9									
12	35092 X	22309	-0-	-12783	-0-	15515	3	366	4	Y	5844	5552	1			528
						6428	9									
01	32581 X	15054	-0-	-17527	-0-	42	1	8657	3	Y	4425	4316	1			637
						1487	4	4868	9							
02	DLQ G-10	20118	-0-	20118	20118	178	1	12297	3	Y	4536	4957	1			216
						2653	4	4990	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95220 X	54356	-0-	-40864	-0-	1603	1	38152	3	N	13274	13262	1			1215
						14601	9									
10	98394 X	42261	-0-	-56133	-0-	1257	1	28475	3	N	11390	11242	1			1363
						12529	9									
11	95220 X	40507	-0-	-54713	-0-	1273	1	28205	3	N	10026	10349	1			1040
						11029	9									
12	98394 X	38679	-0-	-59715	-0-	2288	1	26093	3	N	9362	9060	1			1342
						10298	9									
01	59458 X	10969	-0-	-48489	-0-	2199	1	8770	9	N	7973	9315	1			-0-
02	DLQ G-10	9542	-0-	9542	9542	1450	1	8092	9	N	7356	7356	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	14402	-0-	14402	827727	472	1	10002	3	Y	3354	3498	1			239
							239	4	3689	9							
10	0	W	15544	-0-	15544	843271	12422	3	139	4	Y	2712	2839	1			112
							2983	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	843271					Y	-0-					-0-
12	0	W	15811	-0-	15811	859082	12437	3	325	4	Y	2772	2634	1			250
							3049	9									
*01	867631	X	8549	-0-	-859082	-0-	26	1	5291	3	Y	2099	2047	1			302
							923	4	2309	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93420	X	49421	-0-	-43999	-0-	4230	1	31767	3	N	11600	12584	1			775
							664	4	12760	9							
10	96534	X	47003	-0-	-49531	-0-	3615	1	30567	3	N	11121	10818	1			1078
							588	4	12233	9							
11	93420	X	44823	-0-	-48597	-0-	3150	1	30289	3	N	10021	10727	1			372
							361	4	11023	9							
12	96534	X	38427	-0-	-58107	-0-	2730	1	24025	3	N	8132	6557	1			1947
							2727	4	8945	9							
01	53072	X	11356	-0-	-41716	-0-	2520	1	558	4	N	7525	9472	1			-0-
							8278	9									
02	46116	X	12421	-0-	-33695	-0-	2940	1	9481	9	N	8619	8619	1			-0-

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104280	X	72538	-0-	-31742	-0-	2997	1	50920	3	N	14442	15608	1			1220
							2735	4	15886	9							
10	107756	X	66593	-0-	-41163	-0-	3315	1	47718	3	N	13262	13348	1			1134
							972	4	14588	9							
11	104280	X	58061	-0-	-46219	-0-	3150	1	39866	3	N	11262	11872	1			524
							2657	4	12388	9							
12	90675	X	52700	-0-	-37975	-0-	3255	1	31288	3	N	10527	8869	1			2182
							6577	4	11580	9							
01	83576	X	34891	-0-	-48685	-0-	2730	1	15621	3	N	6096	6588	1			1690
							9834	4	6706	9							
02	67704	X	44794	-0-	-22910	-0-	2940	1	29216	3	N	9688	10205	1			1173
							1981	4	10657	9							

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		61286	-0-	61286	669683	1403	1	47335	3	N	10835	10885	1			456
							629	4	11919	9							
10	726878	X	57195	-0-	-669683	-0-	1314	1	43749	3	N	10287	9993	1			750
							816	4	11316	9							
11	143760	X	58214	-0-	-85546	-0-	1063	1	45285	3	N	10600	10857	1			493
							206	4	11660	9							
12	148552	X	44123	-0-	-104429	-0-	721	1	31864	3	N	8485	8320	1			658
							2204	4	9334	9							
01	148552	X	47753	-0-	-100799	-0-	135	1	34711	3	N	8805	8070	1			1393
							3221	4	9686	9							
02	134176	X	38794	-0-	-95382	-0-	120	1	29487	3	N	6683	7266	1			810
							1836	4	7351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		61253	-0-	61253	233935	2297	1	43995	3	N	13601	13424	1			880
							14961	9									
10	0		54371	-0-	54371	288306	1841	1	39506	3	N	11840	12125	1			595
							13024	9									
11	334182	X	45876	-0-	-288306	-0-	856	1	34013	3	N	10006	9873	1			728
							11007	9									
12	110856	X	31107	-0-	-79749	-0-	1170	1	21602	3	N	7577	7331	1			974
							8335	9									
01	110856	X	8429	-0-	-102427	-0-	738	1	7691	9	N	6992	7966	1			-0-
02	100128	X	8294	-0-	-91834	-0-	1047	1	143	4	N	6458	6458	1			-0-
							7104	9									

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		41207	-0-	41207	280616	3164	1	27745	3	N	9362	9208	1			952
							10298	9									
10	309842	X	29226	-0-	-280616	-0-	1776	1	19570	3	N	7164	7411	1			705
							7880	9									
11	117990	X	26848	-0-	-91142	-0-	1425	1	18319	3	N	6145	6021	1			828
							344	4	6760	9							
12	121923	X	23688	-0-	-98235	-0-	1656	1	14951	3	N	5881	5786	1			923
							612	4	6469	9							
01	121923	X	7300	-0-	-114623	-0-	1459	1	539	4	N	4820	5743	1			-0-
							5302	9									
02	110124	X	6359	-0-	-103765	-0-	985	1	26	4	N	4862	4862	1			-0-
							5348	9									

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		4521	-0-	4521	4521	417	1	2589	3	N	1377	571	1			806
							1515	9									
10	0		50303	-0-	50303	54824	1099	1	35501	3	N	12457	12572	1			691
							13703	9									
11	0		71901	-0-	71901	126725	1718	1	50518	3	N	17877	17650	1			918
							19665	9									
12	0		43157	-0-	43157	169882	1932	1	27708	3	N	12288	12417	1			789
							13517	9									
01	181942	X	12060	-0-	-169882	-0-	498	1	53	4	N	10463	11252	1			-0-
							11509	9									
02	50456	X	NO RPT	-0-	-50456	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		15756	-0-	15756	15756	352	1	12020	3	N	3076	1481	1			1595
							3384	9									
06	0		87194	-0-	87194	102950	1622	1	68516	3	N	15505	16101	1			999
							17056	9									
07	0		72268	-0-	72268	175218	1422	1	56940	3	N	12642	13050	1			591
							13906	9									
08	0		28272	-0-	28272	203490	1044	1	20221	3	N	6370	5577	1			1384
							7007	9									
09	0		52587	-0-	52587	256077	2397	1	39827	3	N	9421	10399	1			406
							10363	9									
10	0		40331	-0-	40331	296408	1218	1	24101	3	N	7005	7037	1			374
							7306	4	7706	9							
11	0	W	44468	-0-	44468	340876	1356	1	21741	3	N	7962	7697	1			639
							12613	4	8758	9							
12	0	W	37148	-0-	37148	378024	1343	1	26636	3	N	7228	6815	1			1052
							1218	4	7951	9							
01	0	W	9292	-0-	9292	387316	942	1	5921	4	N	2208	3260	1			-0-
							2429	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	387316					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	209374	X	NO RPT	-0-	-209374	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	8442	X	NO RPT	-0-	-8442	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	36180	X	NO RPT	-0-	-36180	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	37386	X	NO RPT	-0-	-37386	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	37386	X	NO RPT	-0-	-37386	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	33768	X	NO RPT	-0-	-33768	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	91080	X	NO RPT	-0-	-91080	-0-					N	NO RPT					-0-
02	106260	X	NO RPT	-0-	-106260	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	80535	X	NO RPT	-0-	-80535	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3505	X	NO RPT	-0-	-3505	-0-					N	NO RPT					-0-
11	105150	X	NO RPT	-0-	-105150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	108655	X	NO RPT	-0-	-108655	-0-					N	NO RPT					-0-
01	108655	X	NO RPT	-0-	-108655	-0-					N	NO RPT					-0-
02	98140	X	NO RPT	-0-	-98140	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1293	3	129	9	N	117	161	1					228
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1107	3	98	9	N	89	182	1					135
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1419	3	96	9	N	87	2	8					220
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1435	3	168	9	N	153	21	8					352
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1493	3	209	9	N	190	188	1		2	8		352
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT							352

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970 X	7293	-0-	-1677	-0-	6915	3	378	9	N	344	505	1			177
10	9269 X	8138	-0-	-1131	-0-	7648	3	54	4	N	396	170	1			403
						436	9									
11	8970 X	7760	-0-	-1210	-0-	7434	3	326	9	N	296	527	1			172
12	9021 X	7038	-0-	-1983	-0-	6718	3	320	9	N	291	182	1	5	8	276
01	9021 X	8456	-0-	-565	-0-	7995	3	461	9	N	419	364	1	16	8	315
02	7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					N	NO RPT					315

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

09	3900 X	2941	-0-	-959	-0-	2904	3	37	9	N	34	332	1			282
10	4743 X	2738	-0-	-2005	-0-	2193	3	545	9	N	495	514	1			263
11	4590 X	2896	-0-	-1694	-0-	2285	3	611	9	N	555	541	1			277
12	4743 X	3760	-0-	-983	-0-	3294	3	466	9	N	424	547	1			154
01	4371 X	3893	-0-	-478	-0-	3125	3	768	9	N	698	549	1	17	8	286
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					286

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	13290 X	10842	-0-	-2448	-0-	8678	3	1902	4	N	238	181	1			200
						262	9									
10	12679 X	10278	-0-	-2401	-0-	9084	3	988	4	N	187	164	1			223
						206	9									
11	12270 X	9717	-0-	-2553	-0-	9510	3	207	9	N	188	174	1			237
12	11873 X	10276	-0-	-1597	-0-	9876	3	400	9	N	364	341	1			260
01	11718 X	10692	-0-	-1026	-0-	10625	3	67	9	N	61	176	1	17	8	128
02	10108 X	NO RPT	-0-	-10108	-0-					N	NO RPT					128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1625	3	535	9	N	486	501	1			345
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2437	3	405	9	N	368	354	1			359
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	1948	3	315	9	N	286	181	1			464
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2048	3	446	9	N	405	531	1			338
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2245	3	449	9	N	408	369	1	6	8	371
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					371

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
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	360	1	1814	3	N	646	546	1			402
						711	9									
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	372	1	1855	3	N	588	545	1	42	8	403
						647	9									
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	360	1	1465	3	N	622	737	1	10	8	278
						684	9									
12	1147 X	1092	-0-	-55	-0-	132	1	607	3	N	321	369	1	15	8	215
						353	9									
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	1					216
02	1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					216

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020 X	667	-0-	-353	-0-	656	3	11	9	N	10					138
10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1225	3	62	9	N	56	1	8			193
11	1020 X	968	-0-	-52	-0-	352	3	616	9	N	560	540	1	3	8	210
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	881	3	63	9	N	57	182	1			85
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	971	3	96	9	N	87	2	8			170
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540 X	4803	-0-	-1737	-0-	4255	3	548	9	N	498	516	1			240
10	6696 X	4845	-0-	-1851	-0-	4400	3	10	4	N	395	527	1			108
						435	9									
11	6480 X	4704	-0-	-1776	-0-	4104	3	600	9	N	545	360	1			293
12	6293 X	4987	-0-	-1306	-0-	4372	3	615	9	N	559	537	1			315
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4386	3	645	9	N	586	758	1	10	8	133
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					133

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660 X	5294	-0-	-1366	-0-	360	1	4388	3	N	467	709	1			180
						32	4	514	9							
10	6417 X	4967	-0-	-1450	-0-	372	1	4051	3	N	468	512	1			136
						29	4	515	9							
11	6180 X	4567	-0-	-1613	-0-	348	1	3724	3	N	450	351	1			235
						495	9									
12	5735 X	4264	-0-	-1471	-0-	360	1	3213	3	N	628	525	1			338
						691	9									
01	5735 X	4746	-0-	-989	-0-	1280	1	3160	3	N	278	364	1	17	8	235
						306	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	360	1	18104	3	N	405	415	1			184
							446	9									
10	16647	X	15225	-0-	-1422	-0-	372	1	14371	3	N	424	448	1			160
							16	4	466	9							
11	16110	X	14487	-0-	-1623	-0-	324	1	13654	3	N	463	374	1			249
							509	9									
12	17794	X	14079	-0-	-3715	-0-	372	1	13311	3	N	360	426	1			183
							396	9									
01	17794	X	12289	-0-	-5505	-0-	1369	1	10415	3	N	459	464	1	16	8	162
							505	9									
02	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					N	NO RPT					162

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
09	7500	X	3819	-0-	-3681	-0-	360	1	3348	3	Y	101	104	1			46
							111	9									
10	7750	X	5356	-0-	-2394	-0-	372	1	4862	3	Y	106	112	1			40
							5	4	117	9							
11	6450	X	5107	-0-	-1343	-0-	360	1	4619	3	Y	116	94	1			62
							128	9									
12	6665	X	5636	-0-	-1029	-0-	372	1	5165	3	Y	90	106	1			46
							99	9									
*01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	885	1	6734	3	Y	116	117	1	4	8	41
							128	9									
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					41

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8874	3	27	4	N	70					202
							77	9									
10	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8550	3	26	4	N	21					223
							23	9									
11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7846	3	22	9	N	20					243
12	9269	X	8595	-0-	-674	-0-	8541	3	54	9	N	49					292
01	9269	X	8687	-0-	-582	-0-	8608	3	79	9	N	72	177	1	14	8	173
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					N	NO RPT					173

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	360	1	8178	3	Y	1112	1141	1			505
							1223	9									
10	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	372	1	11344	3	Y	1167	1232	1			440
							12	4	1284	9							
11	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	360	1	10778	3	Y	1272	1029	1			683
							1399	9									
12	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	372	1	9905	3	Y	991	1171	1			503
							1090	9									
*01	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	1586	1	12072	3	Y	1260	1273	1	45	8	445
							1386	9									
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					445

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67560 X	52324	-0-	-15236	-0-	360	1	50746	3	N	1107	1093	1			452
						1218	9									
10	69595 X	50661	-0-	-18934	-0-	372	1	48912	3	N	1222	1433	1			241
						33	4	1344	9							
11	63930 X	46318	-0-	-17612	-0-	360	1	45055	3	N	821	719	1			343
						903	9									
12	58580 X	44864	-0-	-13716	-0-	372	1	43430	3	N	965	1092	1			216
						1062	9									
01	54560 X	43340	-0-	-11220	-0-	42187	3	1153	9	N	1048	724	1	75	8	465
02	48832 X	NO RPT	-0-	-48832	-0-					N	NO RPT					465

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

09	T. A.	4618	-0-	4618	19853	3883	3	735	9	N	668	918	1			235
10	T. A.	4124	-0-	4124	23977	3506	3	618	9	N	562	530	1			267
11	27728 X	3751	-0-	-23977	-0-	3137	3	614	9	N	558	550	1			275
12	5301 X	4202	-0-	-1099	-0-	3558	3	644	9	N	585	375	1			485
01	5301 X	4323	-0-	-978	-0-	3648	3	675	9	N	614	940	1	11	8	148
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					N	NO RPT					148

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7056	3	561	9	N	510	735	1			117
10	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	6736	3	5	4	N	517	365	1	1	8	268
						569	9									
11	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5968	3	11	9	N	10	7	8			271
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6088	3	514	9	N	467	384	1			354
01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2083	3	216	9	N	196	370	1	3	8	177
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					177

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

09	6210 X	5646	-0-	-564	-0-	360	1	4856	3	N	391	553	1			269
						430	9									
10	6417 X	5099	-0-	-1318	-0-	372	1	4319	3	N	367	363	1			273
						4	4	404	9							
11	5880 X	4250	-0-	-1630	-0-	348	1	3587	3	N	286	375	1			184
						315	9									
12	5828 X	3771	-0-	-2057	-0-	264	1	3251	3	N	233	189	1			228
						256	9									
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					228
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT					228

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	15107	-0-	-1213	-0-	360	1	13902	3	N	768	930	1			195
							845	9									
10	16864	X	15379	-0-	-1485	-0-	372	1	13931	3	N	971	908	1	5	8	253
							8	4	1068	9							
11	16140	X	14289	-0-	-1851	-0-	360	1	13073	3	N	778	910	1			121
							856	9									
12	16678	X	14737	-0-	-1941	-0-	372	1	13567	3	N	725	724	1			122
							798	9									
01	15221	X	13803	-0-	-1418	-0-	13027	3	776	9	N	705	559	1	37	8	231
02	13748	X	NO RPT	-0-	-13748	-0-					N	NO RPT					231

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	288	1	1893	3	N	489	722	1			77
							538	9									
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	372	1	2747	3	N	511	500	1			88
							562	9									
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	360	1	2657	3	N	489	499	1			78
							538	9									
12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	216	1	1266	3	N	241	176	1			143
							265	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298	372	1	5	8	64
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					64

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9049	3	141	9	N	128	486	1	1	8	78
10	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	372	1	7478	3	N	154					232
							169	9									
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	360	1	6487	3	N	137	191	1			178
							151	9									
12	9486	X	5279	-0-	-4207	-0-	372	1	4740	3	N	152	171	1	4	8	155
							167	9									
01	9486	X	6177	-0-	-3309	-0-	1280	1	4717	3	N	164	165	1	11	8	143
							180	9									
02	8568	X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					N	NO RPT					143

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59310	X	50051	-0-	-9259	-0-	47778	3	2273	9	N	2066	2182	1			345
10	61287	X	48034	-0-	-13253	-0-	45875	3	29	4	N	1936	2004	1			277
							2130	9									
11	55560	X	44316	-0-	-11244	-0-	42286	3	2030	9	N	1845	1824	1			298
12	54762	X	43589	-0-	-11173	-0-	41618	3	1971	9	N	1792	1627	1			463
01	51677	X	41923	-0-	-9754	-0-	39915	3	2008	9	N	1825	1807	1	75	8	406
02	46676	X	NO RPT	-0-	-46676	-0-					N	NO RPT					406

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
09	113896	X	113896	-0-	-0-	-0-	97889	3	16007	9	Y	14552	14552	0			172
10	84382	X	84382	-0-	-0-	-0-	71992	3	12390	9	Y	11264	11264	0			172
11	61656	X	61656	-0-	-0-	-0-	52355	3	9301	9	Y	8455	8455	0			172
12	54777	X	53244	-0-	-1533	-0-	43771	3	9473	9	Y	8612	8612	0			172
01	114793	X	69936	-0-	-44857	-0-	58169	3	11767	9	Y	10697	10697	0			172
*02	52568	X	52568	-0-	-0-	-0-	47222	3	5346	9	Y	4860	4860	0			172

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

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

CPX II OPERATING, LLC 186311
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 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
*09	315270	X	86144	-0-	-229126	-0-	6450	1	63838	2	Y	12813	12407	1	221	8	887
							1762	4	14094	9							
10	325779	X	86561	-0-	-239218	-0-	6665	1	65781	2	Y	11956	11822	1	9	8	1012
							963	4	13152	9							
*11	315270	X	31724	-0-	-283546	-0-	3314	1	22204	2	Y	5642	6512	1	4	8	138
							6206	9									
12	325779	X	69111	-0-	-256668	-0-	8583	1	47889	2	Y	10081	9798	1			421
							1550	4	11089	9							
*01	325779	X	65984	-0-	-259795	-0-	6547	1	46880	2	Y	10006	9967	1	132	8	328
							1550	4	11007	9							
02	DLQ G-10		58078	-0-	58078	58078	2406	1	45006	2	Y	8287	8322	1	78	8	215
							1550	4	9116	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1151	-0-	1151	1151	656	2	495	9	Y	450	450	1			-0-
12	0		82821	-0-	82821	83972	11396	1	53860	2	Y	15968	13296	1			2672
							17565	9									
01	0		119308	-0-	119308	203280	13892	1	80432	2	Y	22713	24687	1	323	8	375
							24984	9									
*02	300111	X	96831	-0-	-203280	-0-	6347	1	72200	2	Y	16622	16419	1	154	8	424
							18284	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.	-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

09	37170 X	32345	-0-	-4825	-0-	31478	2	51	4	N	742	970	1			205
						816	9									
10	38409 X	34654	-0-	-3755	-0-	33804	2	7	4	N	766	794	1			177
						843	9									
11	37170 X	36988	-0-	-182	-0-	36172	2	11	4	N	732	709	1			200
						805	9									
12	38409 X	29213	-0-	-9196	-0-	28453	2	15	4	N	677	555	1			322
						745	9									
01	38409 X	32548	-0-	-5861	-0-	31217	2	401	4	N	845	928	1			239
						930	9									
02	34524 X	28203	-0-	-6321	-0-	27195	2	117	4	N	810	657	1	2	8	390
						891	9									

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

09	69600 X	65483	-0-	-4117	-0-	10265	1	53100	2	N	1925	1764	1			385
						2118	9									
10	65751 X	52051	-0-	-13700	-0-	4055	1	46205	2	N	1628	1764	1	3	8	246
						1791	9									
11	71040 X	48339	-0-	-22701	-0-	3639	1	42987	2	N	1557	1451	1	13	8	339
						1713	9									
12	73700 X	73700	-0-	-0-	-0-	3204	1	68915	2	N	1437	1417	1			359
						1581	9									
01	73408 X	47119	-0-	-26289	-0-	2634	1	43001	2	N	1349	1264	1	41	8	403
						1484	9									
*02	61124 X	38569	-0-	-22555	-0-	3250	1	34055	2	N	1149	1072	1	33	8	447
						1264	9									

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					89
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					106
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					120
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					137
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					154
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	114	1			50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	83668	-0-	83668	215906	19	1	76569	2	N	6436	6163	1	11	8	886
							7080	9									
10	0	Z	109270	-0-	109270	325176	29	1	100950	2	N	7537	8319	1			104
							8291	9									
11	0	Z	63564	-0-	63564	388740	16	1	59589	2	N	3599	3246	1			457
							3959	9									
12	0	Z	110523	-0-	110523	499263	30	1	104623	2	N	5336	5408	1			385
							5870	9									
01	0	Z	82588	-0-	82588	581851	25	1	78221	2	N	3947	4117	1	2	8	213
							4342	9									
02	0	Z	90036	-0-	90036	671887	28	1	84200	2	N	5280	5038	1	8	8	447
							5808	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

09	0		20361	-0-	20361	20361	6	1	15908	2	N	4043	3480	1	6	8	557
							4447	9									
10	0	Z	88345	-0-	88345	108706	30	1	64360	2	N	21777	22035	1			299
							23955	9									
11	0	Z	67275	-0-	67275	175981	26	1	49789	2	N	15873	14157	1			2015
							17460	9									
12	0	Z	82152	-0-	82152	258133	31	1	61494	2	N	18752	19416	1			1351
							20627	9									
01	0	Z	56815	-0-	56815	314948	27	1	41663	2	N	13750	14353	1	5	8	743
							15125	9									
02	0	Z	82488	-0-	82488	397436	28	1	63658	2	N	17093	16361	1	27	8	1448
							18802	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

12	0		17004	-0-	17004	17004	15032	2	1972	9	N	1793	1606	1	3	8	184
01	0	Z	126879	-0-	126879	143883	31	1	114788	2	N	10964	10485	1			663
							12060	9									
02	0	Z	80625	-0-	80625	224508	24	1	73002	2	N	6908	7126	1			445
							7599	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

09	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	727	1	8631	3	N	853					1076
							194	4	938	9							
10	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	930	1	14326	3	N	1279	1472	1			883
							2	4	1407	9							
11	13650	X	7657	-0-	-5993	-0-	604	1	6461	3	N	538	561	1			860
							592	9									
12	13919	X	1514	-0-	-12405	-0-	653	1	839	3	N	19	375	1			504
							1	4	21	9							
01	16678	X	292	-0-	-16386	-0-	292	2			N	-0-					504
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					504

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
09	DLQ G-10	22748	-0-	22748	24517	649	1	19032	3	N	2659	1112	1			1917
						142	4	2925	9							
10	50132 X	25615	-0-	-24517	-0-	930	1	21940	3	N	2492	3122	1			1287
						4	4	2741	9							
11	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	604	1	4943	3	N	271	926	1			632
						8	4	298	9							
12	30499 X	30499	-0-	-0-	-0-	754	1	25914	3	N	3483	2260	1			1855
						3831	9									
01	25606 X	3370	-0-	-22236	-0-	2215	2	1155	9	N	1050	1482	1			1423
02	23128 X	NO RPT	-0-	-23128	-0-					N	NO RPT					1423

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	162	1	154	2	N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	127	1	145	2	N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	2	N	-0-					-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	76	1	84	2	N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2256	2	198	9	N	180	171	1			148
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2351	2	85	9	N	77	171	1			54
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	725	2	134	9	N	122					176
*12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1191	2	95	9	N	86	172	1			90
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	664	2	205	9	N	186					276
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

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

09	2850 N	2748	-0-	-102 B	-0-	2724	3	24	9	N	22	17	1			37
10	3007 N	1641	-0-	-1366 B	-0-	1623	3	18	9	N	16	16	1			37
11	2880 N	1432	-0-	-1448 B	-0-	1417	3	15	9	N	14	34	1			17
12	2852 N	1736	-0-	-1116 B	-0-	1717	3	19	9	N	17					34
01	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2122	3	19	9	N	17	17	1			34
*02	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2077	3	14	9	N	13					47

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	607	N	607	-0-	-0-	B -0-	600	3	7	9	N	6	5	1			14
10	620	N	607	-0-	-13	B -0-	600	3	7	9	N	6	5	1			15
11	606	N	606	-0-	-0-	B -0-	600	3	6	9	N	5	10	1			10
12	620	N	607	-0-	-13	B -0-	600	3	7	9	N	6					16
01	620	N	607	-0-	-13	B -0-	600	3	7	9	N	6	5	1			17
*02	601	N	601	-0-	-0-	B -0-	600	3	1	9	N	1					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

09	7410	X	5740	-0-	-1670	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5525	-0-	-1140	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5692	-0-	-758	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5651	-0-	-270	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5012	-0-	-336	-0-	5012	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

09	11250	X	9956	-0-	-1294	-0-	272	1	9684	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	10408	-0-	-1434	-0-	265	1	10143	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10014	-0-	-2706	-0-	259	1	9755	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12534	-0-	-610	-0-	278	1	12256	2	N	-0-					-0-
01	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	296	1	12880	2	N	-0-					-0-
*02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	225	1	10341	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

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

09	92666 X	92666	-0-	-0-	-0-	12806	1	79860	3	Y	-0-	57	1				69
10	99293 X	96830	-0-	-2463	-0-	13373	1	83161	3	Y	269	124	1				214
						296	9										
11	97709 X	97709	-0-	-0-	-0-	13147	1	84474	3	Y	80	5	0	57	1		232
						88	9										
12	98611 X	91831	-0-	-6780	-0-	12450	1	79312	3	Y	63	171	1				124
						69	9										
01	96844 X	96285	-0-	-559	-0-	13727	1	82382	3	Y	160	29	1				255
						176	9										
*02	80719 X	80719	-0-	-0-	-0-	11428	1	69170	3	Y	110	61	1				304
						121	9										

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	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

09	12588 X	6159	-0-	-6429	-0-	847	1	5283	3	Y	26	19	1				13
						29	9										
10	6603 X	6394	-0-	-209	-0-	885	1	5502	3	Y	6	5	1				14
						7	9										
11	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	870	1	5588	3	Y	-0-	8	1				6
12	6510 X	6240	-0-	-270	-0-	847	1	5393	3	Y	-0-	2	1				4
01	6417 X	6380	-0-	-37	-0-	910	1	5464	3	Y	5	2	1				7
						6	9										
*02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	770	1	4659	3	Y	4	2	0	2	1		7
						4	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
09	2940	X	2167	-0-	-773	-0-	179	1	1988	3	N	-0-					1
10	3038	X	2203	-0-	-835	-0-	190	1	2011	3	N	2					3
							2	9									
11	2940	X	2098	-0-	-842	-0-	185	1	1913	3	N	-0-	2	1			1
12	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	206	1	2011	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	199	1	1922	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2016	X	1906	-0-	-110	-0-	168	1	1736	3	N	2	3	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	76	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	569	-0-	-20	-0-	79	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	78	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	554	-0-	-35	-0-	75	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	564	-0-	-25	-0-	81	1	483	3	Y	-0-					-0-
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	267	1	1619	3	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	238	1	1484	3	N	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	239	1	1488	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	234	1	1504	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	226	1	1440	3	N	-0-					1
01	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	235	1	1408	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	N	1256	-0-	-368	-0-	178	1	1078	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

09	900	N	526	-0-	-374	-0-	43	1	483	3	N	-0-					7
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	-0-					7
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	523	3	N	-0-					7
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	3	N	-0-					7
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	559	3	N	-0-					7
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	45	1	469	3	N	1	1	1			7
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	37	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	237	-0-	-11	-0-	39	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	239	-0-	-1	-0-	37	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	231	-0-	-17	-0-	36	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	235	-0-	-13	-0-	38	1	197	3	Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

09	450	N	220	-0-	-230	-0-	18	1	202	3	N	-0-					1
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	17	1	181	3	N	-0-					1
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	3	N	-0-					1
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	N	-0-					1
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-					1
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

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

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	3	Y	-0-					109
10	589 N	507	-0-	-82	-0-	70	1	437	3	Y	-0-					109
11	570 N	431	-0-	-139	-0-	58	1	373	3	Y	-0-					109
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	58	1	366	3	Y	-0-					109
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	52	1	310	3	Y	-0-					109
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	Y	-0-					109

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	217 X	212	-0-	-5	-0-	29	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	217 X	206	-0-	-11	-0-	28	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	217 X	203	-0-	-14	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

09	1320 N	654	-0-	-666	-0-	54	1	600	3	N	-0-					-0-
10	806 N	432	-0-	-374	-0-	37	1	394	3	N	1					1
						1	9									
11	810 N	399	-0-	-411	-0-	35	1	364	3	N	-0-					1
12	682 N	416	-0-	-266	-0-	39	1	377	3	N	-0-					1
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	40	1	382	3	N	-0-					1
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

09	1200 N	691	-0-	-509	-0-	57	1	634	3	N	-0-					-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	60	1	639	3	N	1					1
						1	9									
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	59	1	608	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	62	1	609	3	N	-0-					1
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	60	1	583	3	N	-0-					1
02	616 N	572	-0-	-44	-0-	51	1	521	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

09	60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	103	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	86	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	76	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	73	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	75	1	448	3	Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	694	-0-	-639	-0-	60	1	633	3	Y	1					1
							1	9									
11	1290	X	586	-0-	-704	-0-	52	1	533	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	Y	-0-					1
01	744	X	606	-0-	-138	-0-	57	1	549	3	Y	-0-					1
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	855	-0-	-645	-0-	71	1	784	3	N	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	74	1	786	3	N	1					1
							1	9									
11	930	N	850	-0-	-80	-0-	75	1	774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	80	1	781	3	N	-0-	1	1			-0-
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	57	1	547	3	N	-0-					-0-
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	48	1	496	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	273	-0-	-6	-0-	45	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	271	-0-	-8	-0-	42	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	3	Y	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	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
09	2160	X	1922	-0-	-238	-0-	159	1	1763	3	N	-0-					6
10	2232	X	1921	-0-	-311	-0-	166	1	1754	3	N	1					7
							1	9									
11	2160	X	1827	-0-	-333	-0-	160	1	1660	3	N	6	2	1			11
							7	9									
12	2139	X	2088	-0-	-51	-0-	194	1	1890	3	N	4	1	1			14
							4	9									
01	2139	X	2019	-0-	-120	-0-	189	1	1828	3	N	2	1	1			15
							2	9									
02	1792	X	1611	-0-	-181	-0-	142	1	1467	3	N	2	3	1			14
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	727	1	4387	3	Y	-0-					2
10	6076	X	5184	-0-	-892	-0-	742	1	4439	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	5610	X	5164	-0-	-446	-0-	714	1	4447	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	701	1	4345	3	Y	-0-					2
01	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	686	1	4013	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	466	1	3291	3	Y	2	1	0	2	1	1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	657	-0-	-663	-0-	54	1	603	3	N	-0-					-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	64	1	675	3	N	1					1
							1	9									
11	780	N	706	-0-	-74	-0-	62	1	643	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	67	1	652	3	N	-0-					1
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	67	1	650	3	N	-0-					1
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	56	1	574	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	N	-0-					-0-
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	224	1	1168	3	Y	-0-					1
10	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	230	1	1157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	217	1	1171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	X	1367	-0-	-59	-0-	212	1	1155	3	Y	-0-					1
01	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	222	1	1155	3	Y	-0-					1
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
01	248	N	91	-0-	-157	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1034	-0-	-796	-0-	85	1	949	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	91	1	962	3	N	1					1
							1	9									
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	91	1	942	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	97	1	934	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	171	1	1899	3	N	-0-					1
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	177	1	1877	3	N	1					2
							1	9									
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	176	1	1825	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	190	1	1859	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	190	1	1832	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*02	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	158	1	1636	3	N	2	3	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	236	X	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	255	-0-	-210	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	226	-0-	-224	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	237	-0-	-42	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	220	-0-	-59	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	274	1	1709	3	Y	-0-					-0-
10	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	278	1	1727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	274	1	1762	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	272	1	1735	3	Y	-0-					1
01	2046	X	1999	-0-	-47	-0-	285	1	1713	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	230	1	1390	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	746	1	3889	3	Y	-0-					2
10	5208 X	4671	-0-	-537	-0-	774	1	3894	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	4890 X	4699	-0-	-191	-0-	734	1	3962	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
12	5053 X	4547	-0-	-506	-0-	705	1	3842	3	Y	-0-					2
01	4898 X	4641	-0-	-257	-0-	747	1	3893	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	438	1	3089	3	Y	2	1	0	2	1	1
						2	9									

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	385	1	2006	3	N	-0-					-0-
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	408	1	2054	3	N	-0-					-0-
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	359	1	1940	3	N	-0-					-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	318	1	1733	3	N	-0-					-0-
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	351	1	1829	3	N	-0-					-0-
*02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	202	1	1426	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

09	1080 N	609	-0-	-471	-0-	50	1	559	3	N	-0-					-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	54	1	568	3	N	1					1
						1	9									
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	52	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	56	1	543	3	N	-0-					-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	55	1	535	3	N	-0-					-0-
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	46	1	472	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

09	3000 X	1699	-0-	-1301	-0-	140	1	1559	3	N	-0-					1
10	3100 X	1690	-0-	-1410	-0-	146	1	1543	3	N	1					2
						1	9									
11	3000 X	1600	-0-	-1400	-0-	141	1	1459	3	N	-0-	1	1			1
12	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	166	1	1619	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1891 X	1551	-0-	-340	-0-	145	1	1405	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1596 X	1474	-0-	-122	-0-	130	1	1342	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

09	420 N	313	-0-	-107	-0-	26	1	287	3	N	-0-					1
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	29	1	309	3	N	-0-					1
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	28	1	287	3	N	-0-					1
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	N	-0-					1
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-					1
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	80	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	97	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	700 X	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	3	Y	-0-					-0-
01	713 X	699	-0-	-14	-0-	100	1	599	3	Y	-0-					-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	87	1	527	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	155	1	968	3	Y	-0-					1
10	1271 X	1189	-0-	-82	-0-	165	1	1023	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	154	1	991	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	1178 X	1076	-0-	-102	-0-	146	1	930	3	Y	-0-					1
01	1178 X	1070	-0-	-108	-0-	153	1	917	3	Y	-0-					1
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	131	1	793	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

09	1920 N	953	-0-	-967	-0-	79	1	874	3	N	-0-					-0-
10	1116 N	968	-0-	-148	-0-	83	1	884	3	N	1					1
						1	9									
11	1140 N	855	-0-	-285	-0-	75	1	780	3	N	-0-	1	1			-0-
12	992 N	843	-0-	-149	-0-	78	1	764	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	961 N	815	-0-	-146	-0-	76	1	737	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	812 N	704	-0-	-108	-0-	62	1	641	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

09	330 N	172	-0-	-158	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	15	1	155	3	N	3					3
						3	9									
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	3	N	-0-					3
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-					3
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	13	1	137	3	N	-0-					3

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	248 X	149	-0-	-99	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	210 X	132	-0-	-78	-0-	21	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	186 X	105	-0-	-81	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	186 X	126	-0-	-60	-0-	20	1	106	3	Y	-0-					-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2400	X	2108	-0-	-292	-0-	174	1	1934	3	N	-0-					1
10	2480	X	2143	-0-	-337	-0-	185	1	1957	3	N	1					2
							1	9									
11	2400	X	2044	-0-	-356	-0-	180	1	1863	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	193	1	1884	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	193	1	1863	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1960	X	1803	-0-	-157	-0-	159	1	1642	3	N	2	3	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

09	1740	N	1088	-0-	-652	-0-	90	1	998	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	90	1	957	3	N	1					1
							1	9									
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	89	1	917	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	95	1	931	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	93	1	898	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	78	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	272	1	1697	3	Y	-0-					1
10	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	327	1	2035	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	380	1	2438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	459	1	2927	3	Y	-0-					1
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	423	1	2541	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	330	1	1998	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

09	330	N	184	-0-	-146	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

09	1050	N	598	-0-	-452	-0-	49	1	549	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	N	1					1
							1	9									
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	51	1	528	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	53	1	520	3	N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	55	1	529	3	N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	45	1	463	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	279	X	13	-0-	-266	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

09	330	N	180	-0-	-150	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

09	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	791	1	8784	3	N	-0-					71
10	17794	X	9643	-0-	-8151	-0-	831	1	8804	3	N	7					78
							8	9									
11	17220	X	9569	-0-	-7651	-0-	843	1	8724	3	N	2	9	1			71
							2	9									
12	10788	X	9524	-0-	-1264	-0-	884	1	8633	3	N	6	6	1			71
							7	9									
01	10788	X	9113	-0-	-1675	-0-	854	1	8249	3	N	9	6	1			74
							10	9									
*02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	696	1	7181	3	N	10	12	1			72
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

09	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					20
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

09	1290	N	699	-0-	-591	-0-	58	1	641	3	N	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	63	1	663	3	N	1					1
							1	9									
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	60	1	625	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	64	1	624	3	N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	63	1	613	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	54	1	553	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

09	126	X	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	123	-0-	-27	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	115	-0-	-40	-0-	18	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	119	-0-	-5	-0-	19	1	100	3	Y	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	378	-0-	-282	-0-	31	1	347	3	N	-0-					1
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	N	-0-					1
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	33	1	344	3	N	-0-					1
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	33	1	325	3	N	-0-					1
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	33	1	316	3	N	-0-					1
*02	364	N	319	-0-	-45	-0-	28	1	291	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

09	1410	N	796	-0-	-614	-0-	66	1	730	3	N	-0-					-0-
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	70	1	742	3	N	1					1
							1	9									
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	68	1	700	3	N	-0-	1	1			-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	72	1	707	3	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	76	1	733	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	62	1	643	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

09	509	X	509	-0-	-0-	-0-	82	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	523	-0-	-35	-0-	87	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	85	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	514	-0-	-44	-0-	80	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	533	-0-	-25	-0-	86	1	447	3	Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

09	480	N	244	-0-	-236	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

09	3000	X	1894	-0-	-1106	-0-	156	1	1736	3	N	2	1	1			2
							2	9									
10	3100	X	1946	-0-	-1154	-0-	168	1	1778	3	N	-0-					2
11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	167	1	1729	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2139	X	2000	-0-	-139	-0-	186	1	1813	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2139	X	1929	-0-	-210	-0-	181	1	1745	3	N	3	1	1			3
							3	9									
02	1764	X	1682	-0-	-82	-0-	148	1	1532	3	N	2	3	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	406	-0-	-314	-0-	34	1	372	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	36	1	356	3	N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	31	1	316	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

09	1770	N	901	-0-	-869	-0-	74	1	827	3	N	-0-					1
10	992	N	867	-0-	-125	-0-	75	1	792	3	N	-0-					1
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	69	1	711	3	N	-0-	1	1			-0-
12	930	N	781	-0-	-149	-0-	73	1	708	3	N	-0-					-0-
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	72	1	698	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	59	1	606	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	130	1	1376	3	Y	1					1
							1	9									
11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	154	1	1507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	152	1	1464	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1208	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

09	1080	N	586	-0-	-494	-0-	48	1	538	3	N	-0-					-0-
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	50	1	535	3	N	1					1
							1	9									
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	50	1	516	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	51	1	493	3	N	-0-					-0-
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	49	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	43	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	3000	X	1909	-0-	-1091	-0-	158	1	1751	3	N	-0-					1
10	3100	X	1924	-0-	-1176	-0-	166	1	1757	3	N	1					2
							1	9									
11	3000	X	1804	-0-	-1196	-0-	159	1	1644	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2108	X	1813	-0-	-295	-0-	168	1	1644	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	169	1	1637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1514	-0-	-278	-0-	134	1	1378	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	852	-0-	-678	-0-	70	1	782	3	N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	74	1	787	3	N	1					1
							1	9									
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	72	1	745	3	N	-0-	1	1			-0-
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	76	1	746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	77	1	746	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	63	1	654	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	74	1	823	3	Y	-0-					1
10	2108	X	873	-0-	-1235	-0-	75	1	798	3	Y	-0-					1
11	2040	X	785	-0-	-1255	-0-	69	1	716	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	778	-0-	-369	-0-	72	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	764	-0-	-290	-0-	72	1	691	3	Y	1					1
							1	9									
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	61	1	629	3	Y	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	106	1	1178	3	N	-0-					1
10	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	108	1	1148	3	N	-0-					1
11	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	100	1	1036	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	117	1	1142	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	115	1	1116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	92	1	953	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1761	-0-	-909	-0-	145	1	1615	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	155	1	1647	3	N	6	1	1			6
							7	9									
11	2670	X	1730	-0-	-940	-0-	152	1	1578	3	N	-0-	2	1			4
12	1953	X	1770	-0-	-183	-0-	164	1	1603	3	N	3	5	1			2
							3	9									
01	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	161	1	1560	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*02	1652	X	1549	-0-	-103	-0-	137	1	1412	3	N	-0-	2	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	267	1	1845	3	Y	-0-					1
10	2573	X	2195	-0-	-378	-0-	280	1	1914	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2490	X	2179	-0-	-311	-0-	274	1	1904	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	256	1	1750	3	Y	-0-					1
01	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	276	1	1816	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	201	1	1546	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	2880	N	1733	-0-	-1147	-0-	143	1	1590	3	N	-0-					1
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	150	1	1591	3	N	1					2
							1	9									
11	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	148	1	1536	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	178	1	1737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	161	1	1557	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	131	1	1351	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	124	1	771	3	Y	-0-					1
10	1209	X	988	-0-	-221	-0-	137	1	850	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1110	X	937	-0-	-173	-0-	126	1	811	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	923	-0-	-224	-0-	125	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	868	-0-	-217	-0-	124	1	744	3	Y	-0-					-0-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	109	1	660	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	X	272	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	294	-0-	-16	-0-	49	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	294	-0-	-6	-0-	46	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	48	1	251	3	Y	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	270	-0-	-210	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	232	-0-	-188	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	235	1	2605	3	N	-0-					1
10	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	242	1	2560	3	N	2					3
							2	9									
11	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	231	1	2392	3	N	-0-	2	1			1
12	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	247	1	2410	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	240	1	2319	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2660	X	2179	-0-	-481	-0-	192	1	1984	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	469	-0-	-371	-0-	39	1	430	3	N	-0-					-0-
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	41	1	436	3	N	1					1
							1	9									
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	41	1	425	3	N	-0-					1
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	45	1	435	3	N	-0-					1
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	43	1	418	3	N	-0-					1
*02	448	N	410	-0-	-38	-0-	36	1	374	3	N	-0-	1	1			-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
09	450	N	241	-0-	-209	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	18	1	191	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
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	434	1	4816	3	N	-0-					2
10	9455	X	5306	-0-	-4149	-0-	457	1	4845	3	N	4					6
							4	9									
11	9150	X	5237	-0-	-3913	-0-	461	1	4775	3	N	1	5	1			2
							1	9									
12	5797	X	5293	-0-	-504	-0-	492	1	4798	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	5797	X	5243	-0-	-554	-0-	491	1	4746	3	N	5	3	1			4
							6	9									
*02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	408	1	4211	3	N	6	7	1			3
							7	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
09	1050	N	570	-0-	-480	-0-	47	1	523	3	N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	50	1	526	3	N	1					1
							1	9									
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	48	1	498	3	N	-0-	1	1			-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	51	1	501	3	N	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	52	1	503	3	N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	43	1	447	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	930	N	544	-0-	-386	-0-	45	1	499	3	N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	47	1	497	3	N	1					1
							1	9									
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	46	1	472	3	N	-0-					1
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	49	1	475	3	N	-0-					1
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	48	1	466	3	N	-0-					1
*02	476	N	461	-0-	-15	-0-	41	1	420	3	N	-0-	1	1			-0-

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
09	1770	N	970	-0-	-800	-0-	80	1	890	3	N	-0-					27
10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	85	1	896	3	N	-0-					27
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	83	1	854	3	N	1	1	1			27
							1	9									
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	90	1	880	3	N	1	1	1			27
							1	9									
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	89	1	857	3	N	1	1	1			27
							1	9									
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	74	1	763	3	N	1	1	1			27
							1	9									

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
09	1110	N	686	-0-	-424	-0-	57	1	629	3	N	-0-					-0-
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	57	1	607	3	N	1					1
							1	9									
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	59	1	612	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	63	1	612	3	N	-0-					-0-
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	60	1	578	3	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	53	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	1020	N	604	-0-	-416	-0-	50	1	554	3	N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	52	1	547	3	N	1					1
							1	9									
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	49	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	52	1	509	3	N	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	53	1	516	3	N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	45	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	946	3	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	86	1	907	3	N	1					1
							1	9									
11	1350	N	962	-0-	-388	-0-	85	1	877	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	121	1	1181	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	116	1	1117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1125	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1225	-0-	-1025	-0-	101	1	1124	3	N	-0-					1
10	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	107	1	1138	3	N	-0-					1
11	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	105	1	1083	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	114	1	1108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	114	1	1097	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	96	1	989	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1869	-0-	-1041	-0-	154	1	1715	3	N	-0-					1
10	3007	X	1891	-0-	-1116	-0-	163	1	1727	3	N	1					2
							1	9									
11	2910	X	1775	-0-	-1135	-0-	156	1	1618	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2108	X	1866	-0-	-242	-0-	173	1	1692	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2108	X	1854	-0-	-254	-0-	174	1	1679	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1736	X	1629	-0-	-107	-0-	144	1	1483	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	364	-0-	-266	-0-	30	1	334	3	N	-0-					1
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	N	-0-					1
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	33	1	336	3	N	-0-					1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-					1
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	33	1	318	3	N	-0-					1
*02	336	N	297	-0-	-39	-0-	26	1	271	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	652	-0-	-728	-0-	54	1	598	3	N	-0-	5	1			2
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	59	1	624	3	N	10	3	1			9
							11	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	107	1	1108	3	N	2	1	1			10
							2	9									
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	62	1	609	3	N	4	9	1			5
							4	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	662	3	N	7					12
							8	9									
*02	1148	N	654	-0-	-494	-0-	57	1	593	3	N	4	1	1			15
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

*03	14694	X	2935	-0-	-11759	-0-	408	1	2428	3	Y	90	1	0			109
							99	9									
*04	13770	X	3495	-0-	-10275	-0-	575	1	2917	3	Y	3					112
							3	9									
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
08	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	161	1	1005	3	Y	-0-					111
09	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	191	1	1189	3	Y	-0-					111
10	4712	X	1362	-0-	-3350	-0-	189	1	1173	3	Y	-0-	1	1			110
11	1860	X	1030	-0-	-830	-0-	139	1	891	3	Y	-0-	1	1			109
12	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	186	1	1184	3	Y	-0-					109
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	305	1	1830	3	Y	-0-					109
*02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	308	1	1867	3	Y	-0-					109

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	227	1	2517	3	N	-0-					1
10	5022	X	2996	-0-	-2026	-0-	258	1	2736	3	N	2					3
							2	9									
11	4860	X	2641	-0-	-2219	-0-	233	1	2408	3	N	-0-	2	1			1
12	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	254	1	2478	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	235	1	2266	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	184	1	1901	3	N	2	3	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	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
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	245	1	1276	3	Y	-0-					1
10	1767	X	1565	-0-	-202	-0-	259	1	1305	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1650	X	1571	-0-	-79	-0-	245	1	1325	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	X	1523	-0-	-120	-0-	236	1	1287	3	Y	-0-					1
01	1612	X	1553	-0-	-59	-0-	250	1	1303	3	Y	-0-					1
*02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	160	1	1131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	114	1	1265	3	N	-0-					1
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	3	N	1					2
							1	9									
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	3	N	-0-	1	1			1
12	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	125	1	1216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	124	1	1200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	101	1	1040	3	N	2	2	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	228	-0-	-222	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	N	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	107	1	666	3	Y	-0-					1
10	868	X	809	-0-	-59	-0-	112	1	696	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	810	X	808	-0-	-2	-0-	109	1	699	3	Y	-0-					1
12	837	X	746	-0-	-91	-0-	101	1	645	3	Y	-0-					1
01	837	X	780	-0-	-57	-0-	111	1	669	3	Y	-0-					1
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	97	1	586	3	Y	-0-					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	102	-0-	-84	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	97	-0-	-83	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 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
09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	71	1	791	3	N	-0-					-0-
10	930	N	734	-0-	-196	-0-	63	1	670	3	N	1					1
							1	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	70	1	724	3	N	-0-	1	1			-0-
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	77	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	674	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	59	1	607	3	N	-0-	1	1			-0-

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
09	1350	N	750	-0-	-600	-0-	61	1	681	3	N	7					37
							8	9									
10	899	N	792	-0-	-107	-0-	67	1	715	3	N	9					46
							10	9									
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	68	1	705	3	N	20	1	1			65
							22	9									
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	70	1	682	3	N	4					69
							4	9									
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	71	1	686	3	N	10					79
							11	9									
02	756	N	698	-0-	-58	-0-	61	1	627	3	N	9	1	1			87
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	469	-0-	-401	-0-	39	1	430	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	41	1	437	3	N	1					1
							1	9									
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	40	1	416	3	N	-0-					1
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	3	N	-0-					1
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	46	1	441	3	N	-0-					1
*02	420	N	417	-0-	-3	-0-	37	1	380	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1270	-0-	-1040	-0-	105	1	1165	3	N	-0-					1
10	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	112	1	1189	3	N	-0-					1
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	109	1	1129	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	119	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	94	1	910	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1148	N	1101	-0-	-47	-0-	97	1	1003	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	603	3	N	1					1
							1	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	N	-0-	1	1			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	742	3	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	751	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	61	1	626	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	460	-0-	-290	-0-	38	1	422	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	N	1					1
							1	9									
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	39	1	408	3	N	-0-					1
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	N	-0-					1
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	43	1	420	3	N	-0-					1
*02	420	N	401	-0-	-19	-0-	35	1	366	3	N	-0-	1	1			-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
09	330	N	166	-0-	-164	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	475	-0-	-335	-0-	39	1	436	3	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	N	1					1
							1	9									
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	41	1	429	3	N	-0-					1
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	N	-0-					1
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	48	1	463	3	N	-0-					1
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	N	-0-	1	1			-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
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	39	1	429	3	Y	2					129
							2	9									
10	806	X	464	-0-	-342	-0-	39	1	408	3	Y	15					144
							17	9									
11	780	X	343	-0-	-437	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					144
12	496	X	475	-0-	-21	-0-	42	1	413	3	Y	18	73	1			89
							20	9									
01	496	X	425	-0-	-71	-0-	39	1	377	3	Y	8					97
							9	9									
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	8	1	1			104
							9	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
09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	165	1	1829	3	N	13	1	1			26
							14	9									
10	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	174	1	1840	3	N	1					27
							1	9									
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	168	1	1738	3	N	14	2	1			39
							15	9									
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	176	1	1721	3	N	1	1	1			39
							1	9									
01	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	180	1	1737	3	N	2	1	1			40
							2	9									
*02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	146	1	1505	3	N	2	2	1			40
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	41	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	45	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	326	X	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	3	Y	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1009	-0-	-1091	-0-	1000	3	9	9	N	8					8
10	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	3			N	-0-					8
11	1230	N	623	-0-	-607	-0-	623	3			N	-0-					8
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					8
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					8
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	70	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	525	-0-	-2	-0-	73	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	73	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	72	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	78	1	469	3	Y	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	67	1	404	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1141	-0-	-899	-0-	94	1	1047	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	99	1	1049	3	N	1					1
							1	9									
11	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	96	1	995	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	115	1	1123	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	106	1	1022	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1008	N	960	-0-	-48	-0-	85	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	412	X	412	-0-	-0-	-0-	66	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	415	-0-	-19	-0-	69	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	66	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	422	-0-	-12	-0-	68	1	354	3	Y	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	12	1	137	3	N	-0-					7
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-					7
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	N	-0-					7
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-					7
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	13	1	130	3	N	-0-					7
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	11	1	116	3	N	-0-					7

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	547	-0-	-383	-0-	45	1	502	3	N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	52	1	554	3	N	1					1
							1	9									
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	46	1	473	3	N	-0-					1
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	3	N	-0-					1
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	56	1	538	3	N	-0-					1
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

09	540	N	294	-0-	-246	-0-	24	1	270	3	N	-0-					1
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	3	N	-0-					1
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	25	1	260	3	N	-0-					1
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	3	N	-0-					1
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	27	1	264	3	N	-0-					1
*02	280	N	252	-0-	-28	-0-	22	1	230	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

09	2910	X	1762	-0-	-1148	-0-	146	1	1616	3	N	-0-					1
10	3007	X	1776	-0-	-1231	-0-	153	1	1622	3	N	1					2
							1	9									
11	2910	X	1701	-0-	-1209	-0-	150	1	1550	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	160	1	1565	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	161	1	1551	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1652	X	1478	-0-	-174	-0-	130	1	1346	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

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

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

09	930	N	924	-0-	-6	-0-	76	1	848	3	N	-0-					-0-
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	80	1	844	3	N	1					1
							1	9									
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	79	1	814	3	N	-0-	1	1			-0-
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	84	1	817	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	84	1	815	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	68	1	705	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

09	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

09	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	100	1	1113	3	Y	-0-					1
10	2387	X	1237	-0-	-1150	-0-	107	1	1130	3	Y	-0-					1
11	2310	X	1232	-0-	-1078	-0-	108	1	1123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	114	1	1109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	117	1	1130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	982	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

09	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					127
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					127
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					127
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					127
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					127
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

09	630	N	296	-0-	-334	-0-	24	1	272	3	N	-0-					1
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	27	1	281	3	N	-0-					1
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	27	1	279	3	N	-0-					1
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	N	-0-					1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	N	-0-					1
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	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
09	1170	N	691	-0-	-479	-0-	57	1	634	3	N	-0-					-0-
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	61	1	646	3	N	1					1
							1	9									
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	58	1	603	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	57	1	552	3	N	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	58	1	558	3	N	-0-					-0-
02	616	N	474	-0-	-142	-0-	42	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	190	1	2105	3	N	44	174	1			140
							48	9									
10	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	198	1	2098	3	N	47					187
							52	9									
11	2550	N	2241	-0-	-309	-0-	193	1	2002	3	N	42	2	1			227
							46	9									
12	2418	N	1207	-0-	-1211	-0-	110	1	1072	3	N	23	90	1			160
							25	9									
01	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	203	1	1961	3	N	1	1	1			160
							1	9									
*02	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	162	1	1674	3	N	-0-	3	1			157

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
09	2010	N	1461	-0-	-549	-0-	121	1	1340	3	N	-0-					1
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	128	1	1351	3	N	1					2
							1	9									
11	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	124	1	1285	3	N	-0-	1	1			1
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	137	1	1342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	137	1	1324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	113	1	1162	3	N	2	2	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	1559	-0-	-1051	-0-	129	1	1430	3	N	-0-					1
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	170	1	1800	3	N	1					2
							1	9									
11	2400	N	1620	-0-	-780	-0-	143	1	1477	3	N	-0-	1	1			1
12	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	144	1	1407	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1984	N	1533	-0-	-451	-0-	144	1	1388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	134	1	1380	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	870 N	596	-0-	-274	-0-	49	1	547	3	N	-0-					-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	1					1
						1	9									
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	57	1	560	3	N	-0-					-0-
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	60	1	579	3	N	1					1
						1	9									
*02	560 N	496	-0-	-64	-0-	44	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

09	210 N	117	-0-	-93	-0-	10	1	107	3	N	-0-					7
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					7
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-					7
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	N	-0-					7
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					7
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

09	810 N	482	-0-	-328	-0-	40	1	442	3	N	-0-					-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	43	1	451	3	N	1					1
						1	9									
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	41	1	427	3	N	-0-					1
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	45	1	438	3	N	-0-					1
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	44	1	428	3	N	-0-					1
*02	448 N	420	-0-	-28	-0-	37	1	383	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

09	2400 N	1413	-0-	-987	-0-	117	1	1296	3	N	-0-					1
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	118	1	1248	3	N	1					2
						1	9									
11	1440 N	1233	-0-	-207	-0-	109	1	1124	3	N	-0-	1	1			1
12	1457 N	994	-0-	-463	-0-	92	1	902	3	N	-0-	1	1			-0-
01	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	119	1	1148	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	1148 N	1030	-0-	-118	-0-	91	1	937	3	N	2	2	1			1
						2	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1839	-0-	-831	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1866	-0-	-893	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1826	-0-	-189	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1551	-0-	-157	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	464	-0-	-346	-0-	38	1	426	3	N	-0-					27
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	N	-0-					27
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	41	1	426	3	N	-0-					27
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	3	N	-0-					27
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	43	1	415	3	N	-0-					27
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	36	1	369	3	N	1	1	1			27
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1019	-0-	-781	-0-	84	1	935	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	87	1	920	3	N	1					1
							1	9									
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	84	1	872	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1054	N	967	-0-	-87	-0-	90	1	876	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	91	1	876	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	74	1	763	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	192	1	2128	3	N	-0-					1
10	4216	X	2282	-0-	-1934	-0-	197	1	2083	3	N	2					3
							2	9									
11	4080	X	2144	-0-	-1936	-0-	189	1	1955	3	N	-0-	2	1			1
12	2480	X	2208	-0-	-272	-0-	205	1	2002	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	265	1	2556	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	220	1	2274	3	N	4	4	1			2
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	234	1	2598	3	N	-0-					1
10	4960	X	2735	-0-	-2225	-0-	236	1	2497	3	N	2					3
							2	9									
11	4800	X	2560	-0-	-2240	-0-	226	1	2334	3	N	-0-	2	1			1
12	3069	X	2115	-0-	-954	-0-	196	1	1917	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3069	X	1071	-0-	-1998	-0-	100	1	970	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	65	1	669	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

09	900	N	487	-0-	-413	-0-	40	1	447	3	N	-0-					1
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	40	1	422	3	N	-0-					1
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	40	1	410	3	N	-0-					1
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	35	1	340	3	N	-0-					1
01	465	N	287	-0-	-178	-0-	27	1	260	3	N	-0-					1
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

09	1080	N	560	-0-	-520	-0-	46	1	514	3	N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	49	1	520	3	N	1					1
							1	9									
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	48	1	499	3	N	-0-					1
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	52	1	507	3	N	-0-					1
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	51	1	494	3	N	-0-					1
*02	504	N	478	-0-	-26	-0-	42	1	436	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

09	2400	N	1291	-0-	-1109	-0-	107	1	1184	3	N	-0-					1
10	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	114	1	1205	3	N	-0-					1
11	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	111	1	1147	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	119	1	1161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	114	1	1104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1176	N	1108	-0-	-68	-0-	98	1	1008	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	94	1	491	3	Y	12	85	1			107
							13	9									
10	744	X	673	-0-	-71	-0-	108	1	546	3	Y	17					124
							19	9									
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	Y	16					140
							18	9									
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	151	1	823	3	Y	12					152
							13	9									
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	153	1	799	3	Y	20					172
							22	9									
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	95	1	672	3	Y	5					177
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	646	3	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	719	3	N	1					1
							1	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	66	1	645	3	N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	54	1	556	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	Y	-0-					75
10	217	X	201	-0-	-16	-0-	33	1	168	3	Y	-0-					75
11	210	X	205	-0-	-5	-0-	32	1	173	3	Y	-0-					75
12	217	X	199	-0-	-18	-0-	31	1	168	3	Y	-0-					75
01	217	X	201	-0-	-16	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					75
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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

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
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	650	-0-	-652	-0-	56	1	593	3	Y	1					1
							1	9									
11	1260	X	623	-0-	-637	-0-	55	1	568	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	744	X	586	-0-	-158	-0-	54	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	567	-0-	-177	-0-	53	1	514	3	Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1994	-0-	-706	-0-	165	1	1829	3	N	-0-					1
10	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	171	1	1810	3	N	1					2
							1	9									
11	2700	X	1874	-0-	-826	-0-	165	1	1708	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2294	X	1884	-0-	-410	-0-	175	1	1708	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2294	X	1854	-0-	-440	-0-	174	1	1679	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	X	1684	-0-	-164	-0-	149	1	1533	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1001	-0-	-619	-0-	83	1	918	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	82	1	873	3	N	1					1
							1	9									
11	1080	N	717	-0-	-363	-0-	63	1	654	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	633	-0-	-390	-0-	59	1	574	3	N	-0-					-0-
01	961	N	636	-0-	-325	-0-	60	1	576	3	N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	59	1	608	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	375	-0-	-345	-0-	31	1	344	3	N	-0-					1
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	32	1	339	3	N	-0-					1
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	32	1	330	3	N	-0-					1
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	34	1	332	3	N	-0-					1
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	35	1	334	3	N	-0-					1
*02	336	N	329	-0-	-7	-0-	29	1	300	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	58	1	639	3	N	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	60	1	639	3	N	1					1
							1	9									
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	58	1	602	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	61	1	597	3	N	-0-					-0-
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	60	1	580	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	50	1	518	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	661	3	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	672	3	N	1					1
							1	9									
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	53	1	544	3	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	57	1	558	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	63	1	608	3	N	1					1
							1	9									
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	95	-0-	-463	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	72	-0-	-378	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	71	-0-	-394	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	41	-0-	-424	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-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
WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	69	1	359	3	N	-0-					1
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	58	1	292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	50	1	268	3	N	-0-					1
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	54	1	296	3	N	-0-	1	1			-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	298	3	N	1					1
							1	9									
*02	308	N	177	-0-	-131	-0-	22	1	155	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	519	3	N	38	23	1			16
							42	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	98	1	494	3	N	3	2	1			17
							3	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	96	1	520	3	N	-0-	14	1			3
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	93	1	505	3	N	1	3	1			1
							1	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	N	1					2
							1	9									
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

09	2310	N	1426	-0-	-884	-0-	118	1	1308	3	N	-0-					1
10	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	119	1	1256	3	N	1					2
							1	9									
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	114	1	1182	3	N	-0-	1	1			1
12	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	122	1	1187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	101	1	972	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1204	N	880	-0-	-324	-0-	78	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

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

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

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
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	32	1	337	3	N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	30	1	314	3	N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	33	1	320	3	N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	27	1	275	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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	72	1	373	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	78	1	391	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	388	3	N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	71	1	388	3	N	-0-					-0-
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	71	1	371	3	N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	46	1	323	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
09	2610	X	2086	-0-	-524	-0-	172	1	1914	3	N	-0-					1
10	2697	X	2154	-0-	-543	-0-	186	1	1967	3	N	1					2
							1	9									
11	2610	X	2058	-0-	-552	-0-	181	1	1876	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2356	X	2104	-0-	-252	-0-	195	1	1908	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2356	X	2091	-0-	-265	-0-	196	1	1893	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1960	X	1815	-0-	-145	-0-	160	1	1653	3	N	2	3	1			1
							2	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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	119	1	619	3	N	-0-					-0-
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	126	1	632	3	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	120	1	649	3	N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	113	1	613	3	N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	120	1	627	3	N	-0-					-0-
02	728	N	620	-0-	-108	-0-	77	1	543	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	2951	1	18189	3	N	-0-	4	1			8
10	22661	X	22055	-0-	-606	-0-	3088	1	18946	3	N	19	16	1			11
							21	9									
11	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	3032	1	19270	3	N	17	1	0	13	1	14
							19	9									
12	22320	X	21591	-0-	-729	-0-	2955	1	18635	3	N	1	3	1			12
							1	9									
01	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	3186	1	18943	3	N	11	7	1			16
							12	9									
*02	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	2551	1	15578	3	N	12	6	0	8	1	14
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

09	2070	N	1145	-0-	-925	-0-	95	1	1050	3	N	-0-					1
10	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	93	1	981	3	N	-0-					1
11	1290	N	990	-0-	-300	-0-	87	1	903	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	91	1	891	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	80	1	772	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	73	1	752	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

09	2400	X	1926	-0-	-474	-0-	159	1	1767	3	N	-0-					1
10	2480	X	2020	-0-	-460	-0-	174	1	1845	3	N	1					2
							1	9									
11	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	167	1	1728	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2201	X	1917	-0-	-284	-0-	178	1	1738	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	176	1	1700	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	X	1620	-0-	-200	-0-	143	1	1475	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	290	1	3221	3	N	-0-					3
10	6386	X	3542	-0-	-2844	-0-	305	1	3234	3	N	3					6
							3	9									
11	6180	X	3279	-0-	-2901	-0-	289	1	2990	3	N	-0-	3	1			3
12	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	324	1	3166	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	332	1	3205	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	265	1	2732	3	N	5	5	1			4
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

09	300	N	146	-0-	-154	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	4490	-0-	-3570	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	4219	-0-	-3581	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4478	-0-	-482	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
*02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

09	120	N	63	-0-	-57	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

09	120	N	65	-0-	-55	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	1178 X	1	-0-	-1177	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	780 X	1	-0-	-779	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	744 X	14	-0-	-730	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	434 X	14	-0-	-420	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	60	-0-	60	60	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

09	960 N	526	-0-	-434	-0-	43	1	483	3	N	-0-					-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	43	1	461	3	N	1					1
						1	9									
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	42	1	435	3	N	-0-					1
12	558 N	498	-0-	-60	-0-	46	1	452	3	N	-0-					1
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	459	3	N	-0-					1
*02	448 N	431	-0-	-17	-0-	38	1	393	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

09	240 N	79	-0-	-161	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

09	1920 N	1046	-0-	-874	-0-	86	1	960	3	N	-0-					-0-
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	91	1	966	3	N	1					1
						1	9									
11	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	91	1	940	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1085 N	973	-0-	-112	-0-	90	1	882	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	95	1	920	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	952 N	892	-0-	-60	-0-	79	1	812	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 #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	3338	-0-	-2962	-0-	276	1	3062	3	N	-0-					1
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	287	1	3040	3	N	3					4
							3	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	278	1	2882	3	N	-0-	3	1			1
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	296	1	2886	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	298	1	2882	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	235	1	2421	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

09	210	N	114	-0-	-96	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

09	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	422	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	432	3	N	1					1
							1	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	N	-0-					1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	N	-0-					1
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	N	-0-					1
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	455	-0-	-134	-0-	63	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	393	-0-	-117	-0-	53	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	390	-0-	-137	-0-	53	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	321	-0-	-206	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	4	-0-	-399	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	487	-0-	-653	-0-	40	1	447	3	N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	50	1	531	3	N	1					1
							1	9									
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	47	1	488	3	N	-0-					1
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	3	N	-0-					1
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	3	N	-0-					1
*02	504	N	313	-0-	-191	-0-	28	1	285	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	634	-0-	-626	-0-	52	1	582	3	N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	55	1	580	3	N	1					1
							1	9									
11	690	N	587	-0-	-103	-0-	52	1	535	3	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	55	1	533	3	N	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	54	1	520	3	N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	42	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	667	-0-	-563	-0-	55	1	612	3	N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	59	1	622	3	N	1					1
							1	9									
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	56	1	579	3	N	-0-	1	1			-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	61	1	599	3	N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	629	3	N	1					1
							1	9									
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	N	-0-	1	1			-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
09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	207	1	2298	3	Y	-0-					1
10	4588	X	2564	-0-	-2024	-0-	221	1	2341	3	Y	2					3
							2	9									
11	4440	X	2467	-0-	-1973	-0-	217	1	2250	3	Y	-0-	2	1			1
12	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	232	1	2263	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	231	1	2236	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1650	N	1039	-0-	-611	-0-	86	1	953	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	815	-0-	-270	-0-	70	1	744	3	N	1					1
							1	9									
11	1110	N	734	-0-	-376	-0-	65	1	669	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	73	1	708	3	N	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	71	1	688	3	N	1					1
							1	9									
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	3	N	-0-	1	1			-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
09	2550	N	1486	-0-	-1064	-0-	123	1	1363	3	N	-0-					1
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	127	1	1345	3	N	1					2
							1	9									
11	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	127	1	1312	3	N	-0-	1	1			1
12	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	136	1	1323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	133	1	1290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	111	1	1142	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	X	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	744	X	375	-0-	-369	-0-	52	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	289	-0-	-341	-0-	39	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	243	-0-	-408	-0-	33	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	190	-0-	-461	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	-0-					-0-

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
09	240	N	81	-0-	-159	-0-	7	1	74	3	N	-0-					12
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-					12
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	3	N	-0-					12
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					12
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					12
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	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
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	327	1	3633	3	N	13					235
							14	9									
10	7409	X	3985	-0-	-3424	-0-	344	1	3641	3	N	-0-	152	1			83
11	7170	X	3603	-0-	-3567	-0-	317	1	3277	3	N	8	3	1			88
							9	9									
12	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	359	1	3500	3	N	19	2	1			105
							21	9									
01	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	358	1	3462	3	N	10	2	1			113
							11	9									
*02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	294	1	3036	3	N	11	5	1			119
							12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1440	N	763	-0-	-677	-0-	63	1	700	3	N	-0-					-0-
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	65	1	692	3	N	1					1
							1	9									
11	870	N	717	-0-	-153	-0-	63	1	654	3	N	-0-	1	1			-0-
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	67	1	658	3	N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	66	1	642	3	N	1					1
							1	9									
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

09	1890	N	1506	-0-	-384	-0-	124	1	1382	3	N	-0-					1
10	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	125	1	1325	3	N	1					2
							1	9									
11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	142	1	1468	3	N	-0-	1	1			1
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	151	1	1479	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	137	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1512	N	1247	-0-	-265	-0-	110	1	1135	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	127	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	868	X	817	-0-	-51	-0-	135	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	127	1	688	3	Y	-0-					-0-
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	135	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	924	X	924	-0-	-0-	-0-	149	1	775	3	Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

09	480	N	266	-0-	-214	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1048	-0-	-932	-0-	85	1	941	3	N	20					302
							22	9									
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	88	1	937	3	N	18	175	1			145
							20	9									
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	92	1	952	3	N	20	1	1			164
							22	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	104	1	1018	3	N	13	1	1			176
							14	9									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	101	1	971	3	N	29	1	1			204
							32	9									
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1617	3	N	13	1	1			216
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	214	1	2372	3	N	3	2	1			14
							3	9									
10	5611	X	3061	-0-	-2550	-0-	264	1	2795	3	N	2					16
							2	9									
11	5430	X	1813	-0-	-3617	-0-	160	1	1653	3	N	-0-	3	1			13
12	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	298	1	2914	3	N	3	3	1			13
							3	9									
01	3286	X	2564	-0-	-722	-0-	240	1	2321	3	N	3	2	1			14
							3	9									
*02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	195	1	2009	3	N	3	3	1			14
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

09	840	N	436	-0-	-404	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	35	1	366	3	N	1					1
							1	9									
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	32	1	328	3	N	-0-					1
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	35	1	339	3	N	-0-					1
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-					1
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	82	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	649	-0-	-64	-0-	90	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	615	-0-	-45	-0-	83	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	605	-0-	-77	-0-	82	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	593	-0-	-89	-0-	85	1	508	3	Y	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	74	1	448	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

09	270	N	136	-0-	-134	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1560	N	869	-0-	-691	-0-	72	1	797	3	N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	76	1	801	3	N	1					1
							1	9									
11	930	N	833	-0-	-97	-0-	73	1	760	3	N	-0-	1	1			-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	91	1	884	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	101	1	979	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

09	426	X	426	-0-	-0-	-0-	59	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	899	X	679	-0-	-220	-0-	94	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	392	-0-	-328	-0-	53	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	363	-0-	-381	-0-	49	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	261	-0-	-483	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

09	600	N	568	-0-	-32	-0-	91	1	477	3	N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	98	1	495	3	N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	92	1	498	3	N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	89	1	483	3	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	95	1	495	3	N	-0-					-0-
02	560	N	465	-0-	-95	-0-	58	1	407	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	44	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	264	-0-	-46	-0-	44	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	262	-0-	-38	-0-	41	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	49	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	3	Y	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					1
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

09	660	N	364	-0-	-296	-0-	30	1	334	3	N	-0-					1
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	N	-0-					1
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	32	1	327	3	N	-0-					1
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	34	1	335	3	N	-0-					1
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	34	1	324	3	N	-0-					1
*02	336	N	309	-0-	-27	-0-	27	1	282	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	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
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	581	1	3622	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	572	1	3556	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	545	1	3505	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	4619	X	3963	-0-	-656	-0-	538	1	3425	3	Y	-0-					2
01	4526	X	3816	-0-	-710	-0-	545	1	3270	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	397	1	2799	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									

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
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	276	1	3064	3	N	-0-					1
10	5921	X	3481	-0-	-2440	-0-	300	1	3178	3	N	3					4
							3	9									
11	5730	X	3359	-0-	-2371	-0-	296	1	3063	3	N	-0-	3	1			1
12	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	331	1	3234	3	N	3	2	1			2
							3	9									
01	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	317	1	3066	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	266	1	2749	3	N	3	4	1			2
							3	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
09	1050	N	568	-0-	-482	-0-	47	1	521	3	N	-0-					-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	50	1	533	3	N	1					1
							1	9									
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	50	1	516	3	N	-0-	1	1			-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	54	1	522	3	N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	53	1	512	3	N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	42	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	150	1	1669	3	N	-0-					1
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	163	1	1724	3	N	1					2
							1	9									
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	175	1	1706	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	171	1	1656	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1457	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	163	1	1814	3	N	-0-					1
10	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	174	1	1845	3	N	1					2
							1	9									
11	2790	X	1923	-0-	-867	-0-	169	1	1753	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2201	X	1991	-0-	-210	-0-	185	1	1805	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	189	1	1824	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1848	X	1698	-0-	-150	-0-	150	1	1546	3	N	2	3	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	232	1	2579	3	N	-0-					1
10	5177	X	2844	-0-	-2333	-0-	245	1	2597	3	N	2					3
							2	9									
11	5010	X	2700	-0-	-2310	-0-	238	1	2462	3	N	-0-	2	1			1
12	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	279	1	2727	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	257	1	2485	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	216	1	2228	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	168	1	877	3	Y	-0-					1
10	1271	X	1063	-0-	-208	-0-	176	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1170	X	1011	-0-	-159	-0-	158	1	853	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	986	-0-	-161	-0-	153	1	833	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	163	1	851	3	Y	-0-					-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	653	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	219	-0-	-494	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	162	-0-	-348	-0-	22	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	135	-0-	-392	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	75	-0-	-297	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-

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
09	2430	X	1723	-0-	-707	-0-	140	1	1555	3	N	25					118
							28	9									
10	2511	X	1670	-0-	-841	-0-	141	1	1499	3	N	27					145
							30	9									
11	2430	X	1545	-0-	-885	-0-	135	1	1393	3	N	15	1	1			159
							17	9									
12	2387	X	1630	-0-	-757	-0-	149	1	1455	3	N	24	1	1			182
							26	9									
01	2387	X	1545	-0-	-842	-0-	144	1	1395	3	N	5	1	1			186
							6	9									
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	233	1	2402	3	N	14	2	1			198
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	239	1	2655	3	N	-0-					1
10	5394	X	2987	-0-	-2407	-0-	257	1	2728	3	N	2					3
							2	9									
11	5220	X	2864	-0-	-2356	-0-	252	1	2611	3	N	1	3	1			1
							1	9									
12	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	282	1	2749	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	295	1	2845	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	228	1	2358	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	355	-0-	-185	-0-	29	1	326	3	N	-0-					4
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	N	-0-					4
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	31	1	320	3	N	-0-					4
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	3	N	-0-					4
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					4
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	24	1	244	3	N	-0-					4

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 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
09	1740	N	925	-0-	-815	-0-	76	1	849	3	N	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	81	1	862	3	N	1					1
							1	9									
11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	81	1	837	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	94	1	916	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	86	1	827	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	69	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	1540	-0-	-1130	-0-	127	1	1413	3	N	-0-					1
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	136	1	1438	3	N	1					2
							1	9									
11	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	122	1	1259	3	N	-0-	1	1			1
12	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	123	1	1204	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	120	1	1160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	98	1	1009	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

09	510	N	247	-0-	-263	-0-	20	1	227	3	N	-0-					1
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	21	1	222	3	N	-0-					1
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	19	1	195	3	N	-0-					1
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	3	N	-0-					1
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	14	1	137	3	N	-0-					1
*02	196	N	138	-0-	-58	-0-	12	1	126	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	88	1	979	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	98	1	1037	3	N	1					1
							1	9									
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	96	1	993	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	103	1	1004	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	98	1	947	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1008	N	960	-0-	-48	-0-	85	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

09	210	N	141	-0-	-69	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

09	390	N	220	-0-	-170	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	225	1	1175	3	Y	-0-					1
10	1612 X	1408	-0-	-204	-0-	233	1	1174	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	1560 X	1403	-0-	-157	-0-	219	1	1183	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	1612 X	1362	-0-	-250	-0-	211	1	1151	3	Y	-0-					1
01	1519 X	1356	-0-	-163	-0-	218	1	1138	3	Y	-0-					1
*02	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	124	1	877	3	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	254	1	706	3	Y	-0-					1
10	1085 X	978	-0-	-107	-0-	260	1	717	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	990 X	719	-0-	-271	-0-	185	1	534	3	Y	-0-					1
12	1023 X	587	-0-	-436	-0-	159	1	428	3	Y	-0-					1
01	1023 X	798	-0-	-225	-0-	212	1	586	3	Y	-0-					1
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	70	1	427	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

09	960 N	567	-0-	-393	-0-	47	1	520	3	N	-0-					-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	549	3	N	1					1
						1	9									
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	49	1	511	3	N	-0-	1	1			-0-
12	589 N	369	-0-	-220	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	48	1	464	3	N	-0-					-0-
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	41	1	427	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

09	180 N	102	-0-	-78	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	97	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	837 X	768	-0-	-69	-0-	106	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	780 X	710	-0-	-70	-0-	96	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	806 X	744	-0-	-62	-0-	101	1	643	3	Y	-0-					-0-
01	806 X	731	-0-	-75	-0-	104	1	627	3	Y	-0-					-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	88	1	531	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	240	1	2666	3	N	2	2	1			32
							2	9									
10	5301	X	2981	-0-	-2320	-0-	256	1	2715	3	N	9					41
							10	9									
11	5130	X	2857	-0-	-2273	-0-	252	1	2604	3	N	1	3	1			39
							1	9									
12	3224	X	2930	-0-	-294	-0-	272	1	2656	3	N	2	3	1			38
							2	9									
01	3224	X	2917	-0-	-307	-0-	273	1	2641	3	N	3	2	1			39
							3	9									
*02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	225	1	2327	3	N	4	4	1			39
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

09	2160	X	1514	-0-	-646	-0-	184	1	1330	3	Y	-0-					21
10	1922	X	1535	-0-	-387	-0-	188	1	1346	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	1860	X	1495	-0-	-365	-0-	179	1	1315	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	1829	X	1492	-0-	-337	-0-	180	1	1312	3	Y	-0-					21
01	1736	X	1291	-0-	-445	-0-	169	1	1121	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	141	1	944	3	Y	1	1	1			21
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

09	965	X	965	-0-	-0-	-0-	117	1	848	3	Y	-0-					1
10	1333	X	917	-0-	-416	-0-	110	1	807	3	Y	-0-					1
11	1290	X	902	-0-	-388	-0-	107	1	795	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	X	859	-0-	-226	-0-	103	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	865	-0-	-158	-0-	108	1	756	3	Y	1					1
							1	9									
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	83	1	600	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

09	720	N	387	-0-	-333	-0-	32	1	355	3	N	-0-					1
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	33	1	348	3	N	-0-					1
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	31	1	324	3	N	-0-					1
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	32	1	316	3	N	-0-					1
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	35	1	335	3	N	-0-					1
*02	336	N	296	-0-	-40	-0-	26	1	270	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	197	1	2193	3	Y	-0-					1
10	4464	X	2425	-0-	-2039	-0-	209	1	2214	3	Y	2					3
							2	9									
11	4320	X	2313	-0-	-2007	-0-	204	1	2109	3	Y	-0-	2	1			1
12	2666	X	2349	-0-	-317	-0-	218	1	2130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	219	1	2112	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	180	1	1855	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	281	1	2181	3	Y	-0-					1
10	3844 X	2518	-0-	-1326	-0-	296	1	2220	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
11	3720 X	2445	-0-	-1275	-0-	280	1	2164	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	2697 X	2285	-0-	-412	-0-	271	1	2013	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	2697 X	2546	-0-	-151	-0-	303	1	2241	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
*02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	201	1	1788	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

09	2040 N	1123	-0-	-917	-0-	93	1	1030	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	99	1	1052	3	N	1					1
						1	9									
11	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	97	1	1007	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	104	1	1019	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	103	1	991	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1036 N	970	-0-	-66	-0-	86	1	883	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

09	1380 N	783	-0-	-597	-0-	65	1	718	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	804	-0-	-219	-0-	69	1	734	3	N	1					1
						1	9									
11	870 N	764	-0-	-106	-0-	67	1	697	3	N	-0-	1	1			-0-
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	62	1	606	3	N	-0-					-0-
01	806 N	689	-0-	-117	-0-	65	1	623	3	N	1					1
						1	9									
02	700 N	566	-0-	-134	-0-	50	1	516	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	307	1	1603	3	N	-0-					1
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	316	1	1591	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	301	1	1625	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	290	1	1581	3	N	-0-					1
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	300	1	1566	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	158	1	1112	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 #: 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
09	717	X	717	-0-	-0-	-0-	99	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1020	-0-	-189	-0-	141	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1110	X	832	-0-	-278	-0-	112	1	719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1147	X	875	-0-	-272	-0-	119	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	792	-0-	-355	-0-	113	1	679	3	Y	-0-					-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	104	1	629	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
09	2520	N	1499	-0-	-1021	-0-	123	1	1366	3	N	9					66
							10	9									
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	133	1	1411	3	N	27					93
							30	9									
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	129	1	1338	3	N	42	1	1			134
							46	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	142	1	1385	3	N	39	1	1			172
							43	9									
01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	144	1	1393	3	N	39	1	1			210
							43	9									
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	116	1	1193	3	N	24	166	1			68
							26	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
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	178	1	1108	3	Y	-0-					19
10	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	186	1	1117	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
11	1590	X	1278	-0-	-312	-0-	176	1	1101	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
12	1364	X	1258	-0-	-106	-0-	172	1	1086	3	Y	-0-					19
01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	195	1	1188	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	141	1	1100	3	Y	1	1	1			19
							1	9									

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
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-

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
09	828	X	828	-0-	-0-	-0-	133	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	138	1	693	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	128	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	883	X	883	-0-	-0-	-0-	137	1	746	3	Y	-0-					-0-
01	868	X	846	-0-	-22	-0-	136	1	710	3	Y	-0-					-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 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
09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	295	1	1538	3	Y	-0-					1
10	2139	X	1873	-0-	-266	-0-	310	1	1562	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2010	X	1787	-0-	-223	-0-	279	1	1507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	X	1685	-0-	-330	-0-	261	1	1424	3	Y	-0-					1
01	1922	X	1770	-0-	-152	-0-	285	1	1484	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	155	1	1094	3	Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	17	1	88	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

09	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	85	1	948	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	86	1	916	3	N	1					1
							1	9									
11	1110	N	933	-0-	-177	-0-	82	1	851	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	90	1	875	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	92	1	893	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	76	1	789	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

09	898	X	898	-0-	-0-	-0-	90	1	808	3	Y	-0-					1
10	1860	X	884	-0-	-976	-0-	89	1	795	3	Y	-0-					1
11	1800	X	855	-0-	-945	-0-	86	1	769	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1395	X	838	-0-	-557	-0-	87	1	751	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	788	-0-	-607	-0-	82	1	705	3	Y	1					1
							1	9									
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	75	1	647	3	Y	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	750	N	472	-0-	-278	-0-	39	1	433	3	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	N	1					1
							1	9									
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	N	-0-					1
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	41	1	405	3	N	-0-					1
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	41	1	399	3	N	-0-					1
*02	420	N	385	-0-	-35	-0-	34	1	351	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

09	480	N	258	-0-	-222	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
02	252	N	29	-0-	-223	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	216	1	2400	3	N	-0-					1
10	4867	X	2731	-0-	-2136	-0-	235	1	2494	3	N	2					3
							2	9									
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	619	1	6404	3	N	4	4	1			3
							4	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	314	1	3069	3	N	3	4	1			2
							3	9									
01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	244	1	2358	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	202	1	2086	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	263	1	2416	3	Y	10					76
							11	9									
10	4340	X	2859	-0-	-1481	-0-	285	1	2562	3	Y	11	1	1			86
							12	9									
11	4200	X	2730	-0-	-1470	-0-	275	1	2443	3	Y	11	2	1			95
							12	9									
12	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	273	1	2356	3	Y	9	1	1			103
							10	9									
01	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	259	1	2173	3	Y	11	1	1			113
							12	9									
*02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	211	1	1883	3	Y	13	3	1			123
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	325	1	3605	3	N	-0-					2
10	8122	X	4011	-0-	-4111	-0-	346	1	3662	3	N	3					5
							3	9									
11	7860	X	3978	-0-	-3882	-0-	350	1	3627	3	N	1	4	1			2
							1	9									
12	4960	X	4169	-0-	-791	-0-	387	1	3779	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	401	1	3877	3	N	4	3	1			3
							4	9									
*02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	328	1	3385	3	N	6	6	1			3
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

09	2910	X	2289	-0-	-621	-0-	189	1	2100	3	N	-0-	127	1			34
10	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	202	1	2139	3	N	-0-					34
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	397	1	4110	3	N	8	3	1			39
							9	9									
12	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	201	1	1963	3	N	1	2	1			38
							1	9									
01	2604	X	2198	-0-	-406	-0-	205	1	1984	3	N	8	1	1			45
							9	9									
02	2716	X	1859	-0-	-857	-0-	164	1	1691	3	N	4	3	1			46
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

09	1200	N	680	-0-	-520	-0-	56	1	624	3	N	-0-					105
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	625	3	N	4					109
							4	9									
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	58	1	601	3	N	1	1	1			109
							1	9									
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	62	1	605	3	N	5					114
							6	9									
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	60	1	577	3	N	1					115
							1	9									
*02	616	N	594	-0-	-22	-0-	52	1	538	3	N	4	44	1			75
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

09	600	N	342	-0-	-258	-0-	28	1	311	3	N	3					140
							3	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	N	5					145
							6	9									
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	29	1	305	3	N	-0-					145
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	5					150
							6	9									
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	31	1	302	3	N	4	30	1			124
							4	9									
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	27	1	274	3	N	-0-					124

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
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	247	1	2744	3	N	-0-					6
10	5921	X	3075	-0-	-2846	-0-	265	1	2808	3	N	2					8
							2	9									
11	5730	X	2873	-0-	-2857	-0-	253	1	2619	3	N	1	3	1			6
							1	9									
12	3503	X	3011	-0-	-492	-0-	280	1	2729	3	N	2	2	1			6
							2	9									
01	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	273	1	2637	3	N	3	2	1			7
							3	9									
*02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	222	1	2287	3	N	4	4	1			7
							4	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
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	23	1	256	3	N	-0-					133
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	21	1	221	3	N	-0-					133
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-	4	1			129
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	12					141
							13	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	N	-0-					141
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	8	122	1			27
							9	9									

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
09	2250	N	1414	-0-	-836	-0-	116	1	1287	3	N	10					61
							11	9									
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	127	1	1344	3	N	12					73
							13	9									
11	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	118	1	1217	3	N	-0-	1	1			72
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	119	1	1157	3	N	25	1	1			96
							28	9									
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	130	1	1252	3	N	11	1	1			106
							12	9									
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	113	1	1164	3	N	12	2	1			116
							13	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
09	1560	N	833	-0-	-727	-0-	69	1	764	3	N	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	72	1	759	3	N	1					1
							1	9									
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	68	1	700	3	N	-0-	1	1			-0-
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	72	1	703	3	N	-0-					-0-
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	76	1	735	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	63	1	654	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 #: 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
09	2130 N	1177	-0-	-953	-0-	97	1	1080	3	N	-0-					1
10	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	106	1	1123	3	N	-0-					1
11	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	102	1	1056	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	108	1	1053	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	106	1	1027	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	88	1	908	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

09	330 N	116	-0-	-214	-0-	10	1	106	3	N	-0-					10
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	10	1	104	3	N	-0-					10
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	9	1	94	3	N	-0-					10
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	3	N	-0-					10
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	N	-0-					10
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

09	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	444	1	4932	3	N	-0-	1	1			2
10	9982 X	5519	-0-	-4463	-0-	475	1	5038	3	N	5					7
						6	9									
11	9660 X	5235	-0-	-4425	-0-	461	1	4773	3	N	1	5	1			3
						1	9									
12	6014 X	5246	-0-	-768	-0-	487	1	4753	3	N	5	5	1			3
						6	9									
01	6014 X	5315	-0-	-699	-0-	498	1	4810	3	N	6	3	1			6
						7	9									
*02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	378	1	3897	3	N	7	7	1			6
						8	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	823	1	4292	3	Y	-0-					2
10	5673 X	5131	-0-	-542	-0-	850	1	4277	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
11	5370 X	5190	-0-	-180	-0-	810	1	4376	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
12	5456 X	5033	-0-	-423	-0-	780	1	4252	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
01	5332 X	4526	-0-	-806	-0-	728	1	3797	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
*02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	437	1	3087	3	Y	3	3	1			2
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

09	1950 N	1080	-0-	-870	-0-	89	1	991	3	N	-0-					45
10	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	94	1	1001	3	N	1					46
						1	9									
11	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	93	1	962	3	N	-0-	1	1			45
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	103	1	1008	3	N	2	1	1			46
						2	9									
01	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	98	1	948	3	N	1	1	1			46
						1	9									
02	980 N	939	-0-	-41	-0-	83	1	855	3	N	1	1	1			46
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2310	N	1288	-0-	-1022	-0-	106	1	1182	3	N	-0-					1
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	114	1	1208	3	N	-0-					1
11	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	112	1	1161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	121	1	1185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	123	1	1188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1079	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	60	X	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

09	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	1494	1	9316	3	Y	-0-	2	1			4
10	12028	X	11199	-0-	-829	-0-	1549	1	9633	3	Y	15	10	1			9
							17	9									
11	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	1663	1	10682	3	Y	10	1	0	7	1	11
							11	9									
12	11780	X	11646	-0-	-134	-0-	1580	1	10064	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
01	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1686	1	10121	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
*02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	1399	1	8521	3	Y	4	7	1			4
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	472	1	5237	3	N	-0-					2
10	10323	X	5777	-0-	-4546	-0-	498	1	5273	3	N	5					7
							6	9									
11	9990	X	5502	-0-	-4488	-0-	485	1	5017	3	N	-0-	5	1			2
12	6386	X	5568	-0-	-818	-0-	517	1	5045	3	N	5	4	1			3
							6	9									
01	6386	X	5437	-0-	-949	-0-	510	1	4923	3	N	4	3	1			4
							4	9									
*02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	423	1	4366	3	N	6	7	1			3
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	374	1	4157	3	N	-0-	1	1			2
10	8525	X	4624	-0-	-3901	-0-	398	1	4219	3	N	6	1	1			7
							7	9									
11	8250	X	4404	-0-	-3846	-0-	388	1	4015	3	N	1	4	1			4
							1	9									
12	5084	X	4600	-0-	-484	-0-	427	1	4169	3	N	4	5	1			3
							4	9									
01	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	412	1	3978	3	N	4	3	1			4
							4	9									
*02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	339	1	3500	3	N	5	6	1			3
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-

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
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	238	1	2646	3	N	396	235	1			166
							436	9									
10	6944	X	3701	-0-	-3243	-0-	317	1	3360	3	N	22	12	1			176
							24	9									
11	6720	X	3834	-0-	-2886	-0-	338	1	3496	3	N	-0-	147	1			29
12	3999	X	3243	-0-	-756	-0-	300	1	2928	3	N	14	35	1			8
							15	9									
01	3689	X	2159	-0-	-1530	-0-	202	1	1948	3	N	8	2	1			14
							9	9									
*02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	310	1	3196	3	N	13	4	1			23
							14	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	738	1	4971	3	Y	-0-					2
10	7099	X	5771	-0-	-1328	-0-	750	1	5018	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	6870	X	5671	-0-	-1199	-0-	723	1	4942	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	722	1	4883	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	742	1	4745	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	502	1	3763	3	Y	3	1	0	3	1	2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1039	-0-	-851	-0-	86	1	953	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	85	1	899	3	N	7	2	1			5
							8	9									
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	84	1	874	3	N	-0-	1	1			4
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	88	1	862	3	N	2	5	1			1
							2	9									
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	86	1	834	3	N	3	1	1			3
							3	9									
*02	896	N	810	-0-	-86	-0-	72	1	738	3	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	462	-0-	-378	-0-	38	1	424	3	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	40	1	429	3	N	1					1
							1	9									
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	38	1	395	3	N	-0-					1
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	38	1	370	3	N	-0-					1
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	37	1	353	3	N	-0-					1
*02	392	N	348	-0-	-44	-0-	31	1	317	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	264	1	2929	3	N	-0-					2
10	5828	X	3307	-0-	-2521	-0-	285	1	3019	3	N	3					5
							3	9									
11	5640	X	3176	-0-	-2464	-0-	280	1	2895	3	N	1	3	1			3
							1	9									
12	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	299	1	2917	3	N	3	4	1			2
							3	9									
01	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	297	1	2866	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	240	1	2479	3	N	3	4	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1795	-0-	-905	-0-	148	1	1647	3	N	-0-					1
10	2790	X	1608	-0-	-1182	-0-	139	1	1468	3	N	1					2
							1	9									
11	2700	X	1713	-0-	-987	-0-	151	1	1561	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2046	X	1720	-0-	-326	-0-	160	1	1559	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	158	1	1528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	128	1	1316	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	274	1	3047	3	N	-0-					2
10	6541	X	3902	-0-	-2639	-0-	336	1	3564	3	N	2					4
							2	9									
11	6330	X	2884	-0-	-3446	-0-	254	1	2630	3	N	-0-	3	1			1
12	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	316	1	3086	3	N	3	2	1			2
							3	9									
01	3906	X	2805	-0-	-1101	-0-	263	1	2540	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	295	1	3049	3	N	4	4	1			2
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	640	1	3339	3	Y	-0-					1
10	4340	X	4146	-0-	-194	-0-	687	1	3456	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	646	1	3491	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	4216	X	4084	-0-	-132	-0-	633	1	3451	3	Y	-0-					2
01	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	659	1	3438	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	431	1	3039	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									

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
09	1740	N	956	-0-	-784	-0-	79	1	877	3	N	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	85	1	897	3	N	1					1
							1	9									
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	83	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	88	1	855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	87	1	840	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	72	1	747	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	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
09	2670	N	1455	-0-	-1215	-0-	120	1	1335	3	N	-0-					1
10	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	124	1	1312	3	N	1					2
							1	9									
11	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	126	1	1302	3	N	-0-	1	1			1
12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	135	1	1318	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	132	1	1272	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	N	1221	-0-	-123	-0-	108	1	1111	3	N	2	2	1			1
							2	9									

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
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	860	1	4488	3	Y	-0-	1	1			2
10	6448	X	5423	-0-	-1025	-0-	897	1	4518	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
11	5910	X	5106	-0-	-804	-0-	797	1	4305	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	5983	X	4590	-0-	-1393	-0-	711	1	3878	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
01	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	779	1	4063	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	483	1	2942	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	402	1	4467	3	N	-0-	1	1			2
10	9052 X	4958	-0-	-4094	-0-	427	1	4523	3	N	7	1	1			8
						8	9									
11	8760 X	4754	-0-	-4006	-0-	419	1	4335	3	N	-0-	4	1			4
12	5487 X	4868	-0-	-619	-0-	452	1	4410	3	N	5	6	1			3
						6	9									
01	5487 X	5015	-0-	-472	-0-	470	1	4539	3	N	5	3	1			5
						6	9									
*02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	364	1	3755	3	N	5	6	1			4
						6	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	161	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	744 X	698	-0-	-46	-0-	186	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	660 X	609	-0-	-51	-0-	157	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	682 X	502	-0-	-180	-0-	136	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	713 X	522	-0-	-191	-0-	139	1	383	3	Y	-0-					-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	52	1	315	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

09	570 N	276	-0-	-294	-0-	23	1	253	3	N	-0-					1
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	24	1	254	3	N	-0-					1
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	24	1	251	3	N	-0-					1
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	3	N	-0-					1
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					1
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

09	3603 X	2468	-0-	-1135	-0-	204	1	2264	3	N	-0-	5	1			1
10	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	178	1	1889	3	N	15	4	1			12
						17	9									
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	182	1	1883	3	N	-0-	2	1			10
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	195	1	1903	3	N	5	12	1			3
						6	9									
01	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	169	1	1628	3	N	4	1	1			6
						4	9									
*02	1512 X	1237	-0-	-275	-0-	109	1	1124	3	N	4	2	1			8
						4	9									

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

09	1770 N	1448	-0-	-322	-0-	119	1	1323	3	N	5					54
						6	9									
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	126	1	1331	3	N	28					82
						31	9									
11	1620 N	1258	-0-	-362	-0-	110	1	1136	3	N	11	1	1			92
						12	9									
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	138	1	1344	3	N	20	1	1			111
						22	9									
01	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	135	1	1303	3	N	24	1	1			134
						26	9									
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	106	1	1098	3	N	9	2	1			141
						10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	557	-0-	-583	-0-	46	1	511	3	N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	51	1	538	3	N	1					1
							1	9									
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	52	1	537	3	N	-0-	1	1			-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	3	N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	55	1	529	3	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	45	1	466	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	160	1	999	3	Y	-0-					1
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	188	1	1170	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	174	1	1120	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	175	1	1113	3	Y	-0-					1
01	1364	X	1116	-0-	-248	-0-	159	1	957	3	Y	-0-					1
*02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	141	1	852	3	Y	-0-					1

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
09	2520	N	1388	-0-	-1132	-0-	115	1	1273	3	N	-0-					1
10	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	121	1	1285	3	N	1					2
							1	9									
11	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	118	1	1218	3	N	-0-	1	1			1
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	126	1	1225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	128	1	1236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	104	1	1074	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	387	-0-	-273	-0-	32	1	355	3	N	-0-					12
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	34	1	362	3	N	-0-					12
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	34	1	350	3	N	-0-					12
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	3	N	-0-					12
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	N	-0-					12
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	N	1	1	1			12
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1068	-0-	-792	-0-	88	1	980	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	93	1	986	3	N	1					1
							1	9									
11	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	91	1	941	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	97	1	949	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	100	1	962	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	91	1	935	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 #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2160	-0-	-690	-0-	178	1	1982	3	N	-0-					1
10	2945	X	2212	-0-	-733	-0-	191	1	2019	3	N	2					3
							2	9									
11	2850	X	2131	-0-	-719	-0-	188	1	1943	3	N	-0-	2	1			1
12	2511	X	2109	-0-	-402	-0-	196	1	1912	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	200	1	1935	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2016	X	1917	-0-	-99	-0-	169	1	1746	3	N	2	3	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

09	360	N	202	-0-	-158	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	3	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
12	217	N	55	-0-	-162	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

09	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	219	1	2432	3	N	-0-					1
10	3100	X	2706	-0-	-394	-0-	233	1	2471	3	N	2					3
							2	9									
11	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	227	1	2349	3	N	-0-	2	1			1
12	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	244	1	2378	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	244	1	2360	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2464	X	2272	-0-	-192	-0-	200	1	2069	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

09	2700	N	1382	-0-	-1318	-0-	114	1	1268	3	N	-0-	2	1			1
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	133	1	1410	3	N	11	3	1			9
							12	9									
11	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	129	1	1331	3	N	-0-	1	1			8
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	133	1	1300	3	N	3	9	1			2
							3	9									
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	138	1	1329	3	N	4	1	1			5
							4	9									
*02	1372	N	1275	-0-	-97	-0-	113	1	1162	3	N	-0-	2	1			3

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

09	2580	X	1809	-0-	-771	-0-	149	1	1660	3	N	-0-					1
10	2666	X	266	-0-	-2400	-0-	23	1	243	3	N	-0-					1
11	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	4066	1	26127	3	N	203	1	1			203
							223	9									
12	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	6138	1	39105	3	N	7	175	1			35
							8	9									
01	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	2028	1	12169	3	N	-0-					35
*02	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	1687	1	17416	3	N	7					42
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1025	-0-	-835	-0-	85	1	940	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	89	1	947	3	N	1					1
							1	9									
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	84	1	866	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	89	1	869	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	88	1	849	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	74	1	763	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	274	1	3042	3	N	-0-					10
10	6293	X	3347	-0-	-2946	-0-	288	1	3057	3	N	2					12
							2	9									
11	6090	X	3167	-0-	-2923	-0-	279	1	2887	3	N	1	3	1			10
							1	9									
12	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	296	1	2893	3	N	2	2	1			10
							2	9									
01	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	296	1	2858	3	N	3	2	1			11
							3	9									
*02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	240	1	2477	3	N	3	4	1			10
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	864	-0-	-726	-0-	71	1	793	3	N	-0-					4
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	75	1	797	3	N	-0-					4
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	73	1	757	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	79	1	767	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	78	1	750	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	64	1	660	3	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1086	-0-	-834	-0-	90	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	91	1	961	3	N	1					1
							1	9									
11	1140	N	981	-0-	-159	-0-	86	1	895	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	99	1	965	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	99	1	952	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	80	1	822	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 #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	29	1	327	3	N	40					182
							44	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	N	40					222
							44	9									
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	30	1	312	3	N	30	176	1			76
							33	9									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	32	1	311	3	N	34					110
							37	9									
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	32	1	310	3	N	30					140
							33	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	26	1	273	3	N	29					169
							32	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

09	810	N	412	-0-	-398	-0-	34	1	378	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	3	N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	36	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	34	1	330	3	N	-0-					-0-
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	31	1	300	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

09	1470	N	686	-0-	-784	-0-	57	1	629	3	N	-0-					-0-
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	62	1	662	3	N	1					1
							1	9									
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	70	1	721	3	N	-0-	1	1			-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	73	1	717	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	74	1	714	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	60	1	622	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

09	2580	N	1485	-0-	-1095	-0-	123	1	1362	3	N	-0-					1
10	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	128	1	1355	3	N	1					2
							1	9									
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	126	1	1303	3	N	-0-	1	1			1
12	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	136	1	1326	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	137	1	1324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	113	1	1163	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	56	1	348	3	Y	-0-					1
10	1395	X	803	-0-	-592	-0-	111	1	692	3	Y	-0-					1
11	1140	X	626	-0-	-514	-0-	84	1	542	3	Y	-0-					1
12	1178	X	617	-0-	-561	-0-	84	1	533	3	Y	-0-					1
01	1178	X	461	-0-	-717	-0-	66	1	395	3	Y	-0-					1
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	77	1	467	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	355	1	3947	3	N	-0-					10
10	6944	X	4311	-0-	-2633	-0-	371	1	3937	3	N	3					13
							3	9									
11	6720	X	3961	-0-	-2759	-0-	349	1	3611	3	N	1	4	1			10
							1	9									
12	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	386	1	3764	3	N	5	3	1			12
							6	9									
01	4681	X	4341	-0-	-340	-0-	406	1	3925	3	N	9	3	1			18
							10	9									
*02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	318	1	3280	3	N	6	6	1			18
							7	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
09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	679	1	7539	3	N	-0-	3	1			4
10	15128	X	8403	-0-	-6725	-0-	723	1	7659	3	N	19	4	1			19
							21	9									
11	14640	X	8016	-0-	-6624	-0-	706	1	7309	3	N	1	7	1			13
							1	9									
12	9207	X	7955	-0-	-1252	-0-	738	1	7207	3	N	9	16	1			6
							10	9									
01	9207	X	8195	-0-	-1012	-0-	768	1	7418	3	N	8	5	1			9
							9	9									
*02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	624	1	6442	3	N	8	11	1			6
							9	9									

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
09	510	X	499	-0-	-11	-0-	80	1	419	3	Y	-0-					29
10	558	X	517	-0-	-41	-0-	86	1	431	3	Y	-0-					29
11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	80	1	432	3	Y	-0-					29
12	527	X	498	-0-	-29	-0-	77	1	421	3	Y	-0-					29
01	527	X	479	-0-	-48	-0-	77	1	402	3	Y	-0-					29
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	3	Y	-0-					29

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	641	-0-	-589	-0-	53	1	588	3	N	-0-					-0-
10	682	N	240	-0-	-442	-0-	21	1	218	3	N	1					1
							1	9									
11	3000	N	3316	-0-	316	316	518	1	2798	3	N	-0-					1
12	3100	N	5272	-0-	2172	2488	817	1	4455	3	N	-0-					1
01	3100	N	2449	-0-	-651	1837	394	1	2055	3	N	-0-					1
*02	3707	X	1870	-0-	-1837	-0-	232	1	1638	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	565	-0-	-425	-0-	47	1	518	3	N	-0-					2
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	N	-0-					2
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	42	1	432	3	N	-0-					2
12	589	N	360	-0-	-229	-0-	33	1	327	3	N	-0-					2
01	589	N	311	-0-	-278	-0-	29	1	282	3	N	-0-					2
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	20	1	203	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1741	-0-	-749	-0-	144	1	1597	3	N	-0-					1
10	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	156	1	1657	3	N	1					2
							1	9									
11	2490	X	1684	-0-	-806	-0-	148	1	1535	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1732	-0-	-221	-0-	161	1	1570	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1690	-0-	-263	-0-	158	1	1531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1652	X	1463	-0-	-189	-0-	129	1	1332	3	N	2	2	1			1
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	138	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	535	-0-	-23	-0-	142	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	483	-0-	-57	-0-	124	1	359	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	487	-0-	-71	-0-	132	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	522	-0-	-36	-0-	139	1	383	3	Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	10	-0-	-641	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	19	-0-	-281	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	15	-0-	-233	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	188	1	1171	3	Y	-0-					1
10	1891	X	1554	-0-	-337	-0-	215	1	1338	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1680	X	1484	-0-	-196	-0-	200	1	1283	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	X	1422	-0-	-314	-0-	193	1	1229	3	Y	-0-					1
01	1550	X	1360	-0-	-190	-0-	194	1	1166	3	Y	-0-					1
*02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	173	1	1048	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	697	1	7743	3	N	-0-					4
10	15934	X	8537	-0-	-7397	-0-	735	1	7793	3	N	8	1	1			11
							9	9									
11	15420	X	8079	-0-	-7341	-0-	712	1	7366	3	N	1	7	1			5
							1	9									
12	9486	X	8219	-0-	-1267	-0-	763	1	7449	3	N	6	7	1			4
							7	9									
01	9486	X	8177	-0-	-1309	-0-	766	1	7402	3	N	8	5	1			7
							9	9									
*02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	618	1	6380	3	N	9	10	1			6
							10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	188	1	2086	3	N	-0-					1
10	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	197	1	2083	3	N	2					3
							2	9									
11	2850	X	2115	-0-	-735	-0-	186	1	1929	3	N	-0-	2	1			1
12	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	196	1	1911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2573	X	2066	-0-	-507	-0-	194	1	1870	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2128	X	1866	-0-	-262	-0-	165	1	1699	3	N	2	3	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	9	-0-	-456	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	98	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	753	-0-	-53	-0-	104	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	780	X	749	-0-	-31	-0-	101	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	722	-0-	-84	-0-	98	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	728	-0-	-47	-0-	104	1	624	3	Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	90	1	546	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

09	450	N	218	-0-	-232	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	150	X	5	-0-	-145	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	591	-0-	-609	-0-	49	1	542	3	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	61	1	646	3	N	1					1
							1	9									
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	58	1	605	3	N	-0-	1	1			-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	3	N	-0-					-0-
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	55	1	535	3	N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	49	1	502	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	669	-0-	-561	-0-	55	1	614	3	N	-0-					45
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	58	1	619	3	N	1					46
							1	9									
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	57	1	587	3	N	-0-	1	1			45
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	60	1	590	3	N	-0-					45
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	60	1	583	3	N	1					46
							1	9									
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	49	1	509	3	N	-0-	1	1			45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	434	-0-	-436	-0-	36	1	398	3	N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	38	1	402	3	N	1					1
							1	9									
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	40	1	416	3	N	-0-					1
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	39	1	379	3	N	-0-					1
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	3	N	-0-					1
*02	420	N	360	-0-	-60	-0-	32	1	328	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	218	1	1139	3	Y	-0-					1
10	1426	X	1424	-0-	-2	-0-	236	1	1187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	224	1	1212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	X	1399	-0-	-27	-0-	217	1	1182	3	Y	-0-					1
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	246	1	1280	3	Y	-0-					1
*02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	135	1	954	3	Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	761	1	2114	3	Y	-0-					1
10	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	762	1	2105	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	692	1	1997	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	704	1	1895	3	Y	-0-					1
01	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	718	1	1982	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	240	1	1463	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	587	-0-	-193	-0-	81	1	506	3	Y	-0-					1
10	930	X	718	-0-	-212	-0-	99	1	619	3	Y	-0-					1
11	810	X	655	-0-	-155	-0-	88	1	567	3	Y	-0-					1
12	837	X	644	-0-	-193	-0-	87	1	557	3	Y	-0-					1
01	806	X	580	-0-	-226	-0-	83	1	497	3	Y	-0-					1
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	73	1	444	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

09	300	N	165	-0-	-135	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

09	210	N	122	-0-	-88	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

09	1860	N	1056	-0-	-804	-0-	87	1	969	3	N	-0-					52
10	1116	N	849	-0-	-267	-0-	73	1	773	3	N	3					55
							3	9									
11	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	90	1	928	3	N	-0-	1	1			54
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	1022	3	N	1	1	1			54
							1	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	962	3	N	1	1	1			54
							1	9									
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	908	3	N	1	1	1			54
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

09	270	N	240	-0-	-30	-0-	20	1	220	3	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	450	N	238	-0-	-212	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	12	1	128	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
09	1440	N	836	-0-	-604	-0-	69	1	767	3	N	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	77	1	816	3	N	1					1
							1	9									
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	75	1	778	3	N	-0-	1	1			-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	83	1	806	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	79	1	766	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	65	1	674	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
09	960	N	772	-0-	-188	-0-	64	1	708	3	N	-0-					10
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	67	1	715	3	N	1					11
							1	9									
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	66	1	680	3	N	-0-	1	1			10
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	71	1	696	3	N	-0-					10
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	70	1	678	3	N	1					11
							1	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	58	1	603	3	N	-0-	1	1			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
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	103	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	658	-0-	-24	-0-	109	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	657	-0-	-3	-0-	103	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	640	-0-	-42	-0-	99	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	646	-0-	-36	-0-	104	1	542	3	Y	-0-					-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	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
09	2970	X	1930	-0-	-1040	-0-	159	1	1771	3	N	-0-					1
10	3069	X	2053	-0-	-1016	-0-	177	1	1875	3	N	1					2
							1	9									
11	2970	X	1940	-0-	-1030	-0-	171	1	1768	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2263	X	1797	-0-	-466	-0-	167	1	1629	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	174	1	1676	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	X	1658	-0-	-190	-0-	146	1	1510	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

09	2700	X	2104	-0-	-596	-0-	174	1	1930	3	N	-0-					1
10	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	185	1	1964	3	N	1					2
							1	9									
11	2700	X	2069	-0-	-631	-0-	182	1	1886	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2387	X	1914	-0-	-473	-0-	178	1	1735	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	172	1	1663	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	3	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	132	1	1081	3	Y	3					19
							3	9									
10	2077	X	1333	-0-	-744	-0-	148	1	1183	3	Y	2					21
							2	9									
11	2010	X	1326	-0-	-684	-0-	144	1	1178	3	Y	4	1	1			24
							4	9									
12	1426	X	1334	-0-	-92	-0-	148	1	1182	3	Y	4	1	1			27
							4	9									
01	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	151	1	1174	3	Y	3	1	1			29
							3	9									
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	112	1	1023	3	Y	6	1	1			34
							7	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

09	1650	X	414	-0-	-1236	-0-	57	1	357	3	Y	-0-					1
10	1705	X	512	-0-	-1193	-0-	71	1	441	3	Y	-0-					1
11	1200	X	383	-0-	-817	-0-	52	1	331	3	Y	-0-					1
12	1116	X	334	-0-	-782	-0-	45	1	289	3	Y	-0-					1
01	992	X	223	-0-	-769	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					1
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	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
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	20	1	227	3	N	-0-					116
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-					116
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	21	1	217	3	N	-0-					116
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	23	1	221	3	N	-0-					116
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	N	-0-					116
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	18	1	186	3	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	218	1	1140	3	Y	46					75
							51	9									
10	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	233	1	1172	3	Y	23	1	1			97
							25	9									
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	218	1	1178	3	Y	23	1	1			119
							25	9									
12	1457	X	1380	-0-	-77	-0-	212	1	1154	3	Y	13					132
							14	9									
01	1457	X	1407	-0-	-50	-0-	225	1	1174	3	Y	7					139
							8	9									
*02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	139	1	983	3	Y	-0-					139

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

09	1440	N	653	-0-	-787	-0-	54	1	595	3	N	4					80
							4	9									
10	837	N	276	-0-	-561	-0-	24	1	251	3	N	1					81
							1	9									
11	930	N	735	-0-	-195	-0-	65	1	670	3	N	-0-	1	1			80
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	57	1	557	3	N	1	1	1			80
							1	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	3	N	-0-					80
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	42	1	429	3	N	1	1	1			80
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

09	960	N	479	-0-	-481	-0-	40	1	439	3	N	-0-					9
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	N	10					19
							11	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	N	-0-					19
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	44	1	426	3	N	-0-					19
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	N	-0-					19
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	N	1	1	1			19
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

09	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	146	1	1623	3	Y	-0-					127
10	3286	X	1818	-0-	-1468	-0-	156	1	1656	3	Y	5					132
							6	9									
11	3180	X	1738	-0-	-1442	-0-	153	1	1581	3	Y	4	2	1			134
							4	9									
12	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	163	1	1588	3	Y	3	1	1			136
							3	9									
01	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	164	1	1588	3	Y	3	1	1			138
							3	9									
*02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	147	1	1521	3	Y	7	2	1			143
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

09	330	N	327	-0-	-3	-0-	53	1	274	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	53	1	268	3	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	45	1	245	3	N	-0-					-0-
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	32	1	166	3	N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	24	1	169	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	339	1	3764	3	N	-0-					2
10	7843	X	4131	-0-	-3712	-0-	356	1	3772	3	N	3					5
							3	9									
11	7590	X	3831	-0-	-3759	-0-	337	1	3493	3	N	1	4	1			2
							1	9									
12	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	384	1	3746	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	4619	X	3949	-0-	-670	-0-	370	1	3576	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	299	1	3084	3	N	4	5	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

09	1620	N	993	-0-	-627	-0-	82	1	911	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	84	1	894	3	N	1					1
							1	9									
11	1110	N	929	-0-	-181	-0-	82	1	847	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	877	-0-	-146	-0-	81	1	795	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	82	1	797	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	70	1	721	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

09	360	N	187	-0-	-173	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	14	1	144	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
09	2880	X	1042	-0-	-1838	-0-	86	1	956	3	N	-0-	1	1			1
10	2976	X	172	-0-	-2804	-0-	15	1	155	3	N	2					3
							2	9									
11	2880	X	1700	-0-	-1180	-0-	150	1	1550	3	N	-0-	1	1			2
12	1860	X	1463	-0-	-397	-0-	136	1	1325	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	146	1	1411	3	N	7	1	1			8
							8	9									
02	1596	X	526	-0-	-1070	-0-	46	1	478	3	N	2	2	1			8
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

09	420	N	239	-0-	-181	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

09	600	N	361	-0-	-239	-0-	30	1	331	3	N	-0-					1
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	28	1	299	3	N	-0-					1
11	600	N	345	-0-	-255	-0-	30	1	315	3	N	-0-					1
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	3	N	-0-					1
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	N	-0-					1
*02	336	N	303	-0-	-33	-0-	27	1	276	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

09	1500	N	871	-0-	-629	-0-	72	1	799	3	N	-0-					-0-
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	76	1	806	3	N	1					1
							1	9									
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	74	1	764	3	N	-0-	1	1			-0-
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	79	1	773	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	78	1	757	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	64	1	665	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	207	1	2298	3	N	-0-					1
10	4650	X	2549	-0-	-2101	-0-	220	1	2327	3	N	2					3
							2	9									
11	4500	X	2426	-0-	-2074	-0-	214	1	2212	3	N	-0-	2	1			1
12	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	230	1	2243	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2821	X	2444	-0-	-377	-0-	229	1	2212	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	188	1	1940	3	N	3	3	1			2
							3	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
09	780	N	433	-0-	-347	-0-	36	1	397	3	N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	38	1	406	3	N	1					1
							1	9									
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	36	1	371	3	N	-0-					1
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	37	1	366	3	N	-0-					1
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	34	1	324	3	N	-0-					1
*02	392	N	321	-0-	-71	-0-	28	1	293	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2568	-0-	-372	-0-	212	1	2356	3	N	-0-					1
10	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	226	1	2393	3	N	2					3
							2	9									
11	2940	X	2490	-0-	-450	-0-	219	1	2271	3	N	-0-	2	1			1
12	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	235	1	2299	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	231	1	2233	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2408	X	2208	-0-	-200	-0-	195	1	2010	3	N	3	3	1			2
							3	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
09	2850	X	2050	-0-	-800	-0-	169	1	1881	3	N	-0-	4	1			2
10	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	220	1	2336	3	N	7	1	1			8
							8	9									
11	2850	X	2143	-0-	-707	-0-	189	1	1954	3	N	-0-	2	1			6
12	2511	X	1895	-0-	-616	-0-	176	1	1718	3	N	1	5	1			2
							1	9									
01	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	173	1	1672	3	N	6	1	1			7
							7	9									
02	2324	X	1676	-0-	-648	-0-	148	1	1525	3	N	3	2	1			8
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1320	-0-	-900	-0-	109	1	1207	3	N	4	3	1			72
							4	9									
10	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	113	1	1202	3	N	-0-					72
11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	116	1	1196	3	N	-0-	1	1			71
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	128	1	1246	3	N	2	2	1			71
							2	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	127	1	1231	3	N	1	1	1			71
							1	9									
02	1232	N	1165	-0-	-67	-0-	103	1	1060	3	N	2	2	1			71
							2	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
09	1110	N	603	-0-	-507	-0-	50	1	553	3	N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	53	1	559	3	N	1					1
							1	9									
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	51	1	526	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	54	1	531	3	N	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	54	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	45	1	460	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	294	X	294	-0-	-0-	-0-	47	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	297	-0-	-13	-0-	49	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	290	-0-	-10	-0-	45	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	301	-0-	-9	-0-	47	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	50	1	260	3	Y	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	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
09	1080	N	609	-0-	-471	-0-	50	1	559	3	N	-0-					30
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	53	1	559	3	N	1					31
							1	9									
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	52	1	538	3	N	-0-	1	1			30
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	55	1	541	3	N	-0-					30
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	55	1	536	3	N	-0-					30
02	560	N	455	-0-	-105	-0-	40	1	414	3	N	1	1	1			30
							1	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	429	1	2240	3	Y	-0-					1
10	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	455	1	2291	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	436	1	2356	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	421	1	2296	3	Y	-0-					1
01	2759	X	2755	-0-	-4	-0-	443	1	2311	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	262	1	1846	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									

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
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	114	1	1264	3	N	-0-					22
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	120	1	1269	3	N	1					23
							1	9									
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	119	1	1232	3	N	-0-	1	1			22
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	127	1	1235	3	N	1	1	1			22
							1	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	125	1	1212	3	N	2	1	1			23
							2	9									
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	102	1	1055	3	N	1	2	1			22
							1	9									

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
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	744 1	2068 3	Y	-0-			1
10	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	748 1	2064 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	694 1	2002 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	3038 X	2602	-0-	-436	-0-	705 1	1897 3	Y	-0-			1
01	3007 X	2587	-0-	-420	-0-	688 1	1898 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	217 1	1323 3	Y	2	1 0	1 1	1
						2 9						

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

09	1500 N	849	-0-	-651	-0-	70 1	779 3	N	-0-			-0-
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	72 1	767 3	N	1			1
						1 9						
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	72 1	742 3	N	-0-	1 1		-0-
12	868 N	823	-0-	-45	-0-	76 1	746 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	74 1	715 3	N	2	1 1		1
						2 9						
02	756 N	708	-0-	-48	-0-	62 1	645 3	N	1	1 1		1
						1 9						

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

09	2430 N	1407	-0-	-1023	-0-	116 1	1291 3	N	-0-			1
10	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	124 1	1312 3	N	1			2
						1 9						
11	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	121 1	1256 3	N	-0-	1 1		1
12	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	130 1	1266 3	N	1	1 1		1
						1 9						
01	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	128 1	1234 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	1288 N	1176	-0-	-112	-0-	104 1	1070 3	N	2	2 1		1
						2 9						

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	452 1	5024 3	N	-0-	2 1		2
10	10230 X	5581	-0-	-4649	-0-	480 1	5092 3	N	8	1 1		9
						9 9						
11	9900 X	5340	-0-	-4560	-0-	470 1	4869 3	N	1	5 1		5
						1 9						
12	6138 X	5460	-0-	-678	-0-	507 1	4949 3	N	4	6 1		3
						4 9						
01	6138 X	5446	-0-	-692	-0-	510 1	4930 3	N	5	3 1		5
						6 9						
*02	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	419 1	4325 3	N	6	7 1		4
						7 9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	95	1	1058	3	N	-0-					1
10	5177 X	1718	-0-	-3459	-0-	148	1	1567	3	N	3	1	1			3
						3	9									
11	5010 X	902	-0-	-4108	-0-	79	1	823	3	N	-0-	1	1			2
12	2914 X	660	-0-	-2254	-0-	61	1	599	3	N	-0-	2	1			-0-
01	1705 X	542	-0-	-1163	-0-	51	1	491	3	N	-0-					-0-
*02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	267	1	2964	3	N	-0-	1	1			1
10	6231 X	3274	-0-	-2957	-0-	282	1	2988	3	N	4	1	1			4
						4	9									
11	6030 X	3099	-0-	-2931	-0-	273	1	2825	3	N	1	3	1			2
						1	9									
12	3658 X	3155	-0-	-503	-0-	293	1	2860	3	N	2	3	1			1
						2	9									
01	3658 X	3158	-0-	-500	-0-	296	1	2859	3	N	3	2	1			2
						3	9									
*02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	242	1	2498	3	N	6	4	1			4
						7	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

09	2700 N	1493	-0-	-1207	-0-	123	1	1367	3	N	3					42
						3	9									
10	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	127	1	1342	3	N	5					47
						6	9									
11	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	128	1	1323	3	N	3	1	1			49
						3	9									
12	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	136	1	1328	3	N	13	1	1			61
						14	9									
01	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	138	1	1328	3	N	6	1	1			66
						7	9									
02	1344 N	1298	-0-	-46	-0-	114	1	1174	3	N	9	2	1			73
						10	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

09	1800 N	848	-0-	-952	-0-	70	1	778	3	N	-0-					-0-
10	930 N	819	-0-	-111	-0-	71	1	747	3	N	1					1
						1	9									
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	85	1	875	3	N	-0-	1	1			-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	85	1	827	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	81	1	781	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	896 N	695	-0-	-201	-0-	61	1	634	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	315	1	1642	3	Y	-0-					1
10	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	355	1	1785	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	361	1	1949	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	347	1	1891	3	Y	-0-					1
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	374	1	1949	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	237	1	1673	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

09	374	X	374	-0-	-0-	-0-	60	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	387	-0-	-16	-0-	64	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	61	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	383	-0-	-20	-0-	59	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	3	Y	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	45	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	286	-0-	-24	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	286	-0-	-14	-0-	45	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	276	-0-	-34	-0-	43	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	263	-0-	-47	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	268	-0-	-104	-0-	35	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	360	X	279	-0-	-81	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	75	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	90	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	83	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	78	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	485	-0-	-42	-0-	78	1	407	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	306	1	3395	3	N	-0-					2
10	7688	X	3842	-0-	-3846	-0-	331	1	3509	3	N	2					4
							2	9									
11	7440	X	3923	-0-	-3517	-0-	346	1	3576	3	N	1	3	1			2
							1	9									
12	4712	X	4116	-0-	-596	-0-	382	1	3731	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	378	1	3656	3	N	4	3	1			3
							4	9									
*02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	307	1	3169	3	N	4	5	1			2
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	160	1	833	3	Y	-0-					6
10	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	170	1	856	3	Y	-0-	1	1			5
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	161	1	870	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	156	1	852	3	Y	-0-					5
01	1054	X	1000	-0-	-54	-0-	161	1	839	3	Y	-0-					5
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	103	1	729	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	547	-0-	-503	-0-	45	1	502	3	N	-0-	1	1			-0-
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	45	1	477	3	N	3	1	1			2
							3	9									
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	46	1	477	3	N	-0-					2
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	51	1	495	3	N	3	4	1			1
							3	9									
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	48	1	461	3	N	1					2
							1	9									
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	38	1	392	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	116	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	758	-0-	-17	-0-	126	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	118	1	636	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	721	-0-	-23	-0-	112	1	609	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	723	-0-	-21	-0-	116	1	607	3	Y	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	67	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	427	-0-	-7	-0-	71	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	68	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	432	-0-	-2	-0-	67	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	72	1	373	3	Y	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	777	1	4847	3	Y	-0-					2
10	7192	X	5582	-0-	-1610	-0-	773	1	4805	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	6150	X	4664	-0-	-1486	-0-	628	1	4033	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	6355	X	3780	-0-	-2575	-0-	513	1	3267	3	Y	-0-					2
01	6014	X	4145	-0-	-1869	-0-	592	1	3552	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	362	1	2553	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	553	-0-	-467	-0-	46	1	507	3	N	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	46	1	484	3	N	1					1
							1	9									
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	43	1	446	3	N	-0-					1
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	44	1	429	3	N	-0-					1
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	44	1	429	3	N	-0-					1
*02	448	N	410	-0-	-38	-0-	36	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	213	1	2361	3	N	-0-					1
10	4836	X	2601	-0-	-2235	-0-	224	1	2375	3	N	2					3
							2	9									
11	4680	X	2466	-0-	-2214	-0-	217	1	2249	3	N	-0-	2	1			1
12	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	233	1	2275	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	233	1	2254	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	453	-0-	-297	-0-	37	1	416	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	N	1					1
							1	9									
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	39	1	400	3	N	-0-					1
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	41	1	397	3	N	-0-					1
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	41	1	393	3	N	-0-					1
*02	420	N	384	-0-	-36	-0-	34	1	350	3	N	-0-	1	1			-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
09	840	N	307	-0-	-533	-0-	25	1	282	3	N	-0-					1
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	3	N	-0-					1
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	37	1	380	3	N	-0-					1
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	27	1	260	3	N	-0-					1
01	496	N	200	-0-	-296	-0-	19	1	181	3	N	-0-					1
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	960	N	603	-0-	-357	-0-	50	1	553	3	N	-0-					-0-
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	52	1	553	3	N	1					1
							1	9									
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	50	1	513	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	54	1	526	3	N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	54	1	519	3	N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	44	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	2700	X	1861	-0-	-839	-0-	154	1	1707	3	N	-0-					1
10	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	164	1	1743	3	N	1					2
							1	9									
11	2700	X	1854	-0-	-846	-0-	163	1	1690	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2077	X	1933	-0-	-144	-0-	180	1	1752	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	184	1	1776	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	154	1	1591	3	N	2	3	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	612	1	6797	3	N	-0-					4
10	13733	X	7550	-0-	-6183	-0-	650	1	6893	3	N	6					10
							7	9									
11	13290	X	7191	-0-	-6099	-0-	633	1	6557	3	N	1	7	1			4
							1	9									
12	8370	X	7310	-0-	-1060	-0-	679	1	6624	3	N	6	6	1			4
							7	9									
01	8370	X	7174	-0-	-1196	-0-	672	1	6494	3	N	7	5	1			6
							8	9									
*02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	547	1	5648	3	N	8	9	1			5
							9	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	241	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	940	-0-	-52	-0-	250	1	689	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	960	X	874	-0-	-86	-0-	225	1	649	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	900	-0-	-92	-0-	244	1	656	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	910	-0-	-51	-0-	242	1	668	3	Y	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	79	1	484	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1157	-0-	-913	-0-	96	1	1061	3	N	-0-					1
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	102	1	1084	3	N	-0-					1
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	99	1	1029	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	106	1	1033	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	102	1	982	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	83	1	862	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 #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	3412	-0-	3412	8256	472	1	2940	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	3184	-0-	3184	11440	441	1	2740	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
11	14695 X	3255	-0-	-11440	-0-	438	1	2814	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
12	3534 X	3307	-0-	-227	-0-	449	1	2858	3	Y	-0-					2
01	3534 X	3183	-0-	-351	-0-	454	1	2728	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*02	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	265	1	1867	3	Y	1	1	0	1	1	1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

09	1470 N	823	-0-	-647	-0-	68	1	755	3	N	-0-					-0-
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	71	1	757	3	N	1					1
						1	9									
11	900 N	795	-0-	-105	-0-	70	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	75	1	735	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	76	1	730	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	756 N	703	-0-	-53	-0-	62	1	640	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

09	1290 N	567	-0-	-723	-0-	47	1	520	3	N	-0-	2	1			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	69	1	732	3	N	7	2	1			5
						8	9									
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	67	1	693	3	N	1	1	1			5
						1	9									
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	698	3	N	3	6	1			2
						3	9									
01	806 N	739	-0-	-67	-0-	69	1	669	3	N	1					3
						1	9									
*02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	3	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	44	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	310 X	289	-0-	-21	-0-	48	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	44	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	3	Y	-0-					-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	179	1	1993	3	N	-0-	3	1			1
10	3906 X	2284	-0-	-1622	-0-	197	1	2084	3	N	3	1	1			3
						3	9									
11	3780 X	2234	-0-	-1546	-0-	197	1	2036	3	N	1	2	1			2
						1	9									
12	2356 X	2286	-0-	-70	-0-	212	1	2068	3	N	5	5	1			2
						6	9									
01	2356 X	2180	-0-	-176	-0-	204	1	1970	3	N	5	1	1			6
						6	9									
*02	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	168	1	1730	3	N	3	3	1			6
						3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	593	-0-	-27	-0-	98	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	98	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	98	1	512	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	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
09	330	X	267	-0-	-63	-0-	37	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	332	-0-	-71	-0-	46	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	Y	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	259	1	2876	3	N	-0-					1
10	4898	X	3109	-0-	-1789	-0-	268	1	2838	3	N	3					4
							3	9									
11	4740	X	3014	-0-	-1726	-0-	266	1	2748	3	N	-0-	3	1			1
12	3689	X	2965	-0-	-724	-0-	275	1	2688	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3689	X	2776	-0-	-913	-0-	260	1	2513	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	218	1	2246	3	N	4	4	1			2
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	534	1	2784	3	N	-0-					1
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	552	1	2778	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	510	1	2755	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	522	1	2848	3	N	-0-					2
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	517	1	2696	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	278	1	1963	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2133	-0-	-207	-0-	176	1	1957	3	N	-0-					1
10	2418	X	2176	-0-	-242	-0-	188	1	1987	3	N	1					2
							1	9									
11	2340	X	2081	-0-	-259	-0-	183	1	1897	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2387	X	2089	-0-	-298	-0-	194	1	1894	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	196	1	1889	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1988	X	1924	-0-	-64	-0-	170	1	1752	3	N	2	3	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	98	1	513	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	651 X	622	-0-	-29	-0-	103	1	518	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	630 X	593	-0-	-37	-0-	93	1	500	3	Y	-0-					1
12	651 X	551	-0-	-100	-0-	85	1	466	3	Y	-0-					1
01	651 X	549	-0-	-102	-0-	88	1	461	3	Y	-0-					1
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	822	3	N	-0-					-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	79	1	832	3	N	1					1
						1	9									
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	77	1	798	3	N	-0-	1	1			-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	808	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	80	1	771	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

09	750 N	406	-0-	-344	-0-	34	1	372	3	N	-0-					-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	34	1	362	3	N	-0-					-0-
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	33	1	339	3	N	-0-					-0-
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

09	2700 X	1884	-0-	-816	-0-	156	1	1728	3	N	-0-					1
10	2790 X	1901	-0-	-889	-0-	164	1	1736	3	N	1					2
						1	9									
11	2700 X	1799	-0-	-901	-0-	158	1	1640	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	2108 X	1821	-0-	-287	-0-	169	1	1651	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	2108 X	1790	-0-	-318	-0-	168	1	1621	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1764 X	1566	-0-	-198	-0-	138	1	1426	3	N	2	2	1			1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 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
09	1230	N	779	-0-	-451	-0-	64	1	715	3	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	721	3	N	1					1
							1	9									
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	67	1	695	3	N	-0-	1	1			-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	71	1	694	3	N	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	71	1	691	3	N	1					1
							1	9									
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	61	1	634	3	N	-0-	1	1			-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
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	598	1	3855	3	Y	-0-					2
10	6696	X	4523	-0-	-2173	-0-	617	1	3903	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	6480	X	3778	-0-	-2702	-0-	493	1	3283	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	4929	X	3397	-0-	-1532	-0-	432	1	2964	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	4588	X	3267	-0-	-1321	-0-	437	1	2828	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	231	1	1955	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
09	1620	N	1086	-0-	-534	-0-	124	1	962	3	N	-0-					1
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	132	1	974	3	N	-0-					1
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	128	1	983	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	129	1	975	3	N	1					1
							1	9									
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	133	1	980	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	98	1	867	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	2250	N	1266	-0-	-984	-0-	105	1	1161	3	N	-0-					1
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	111	1	1173	3	N	-0-					1
11	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	109	1	1124	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	117	1	1141	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	117	1	1126	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	96	1	993	3	N	2	2	1			1
							2	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	161	1	1784	3	N	-0-					1
10	2976	X	1997	-0-	-979	-0-	172	1	1824	3	N	1					2
							1	9									
11	2880	X	1886	-0-	-994	-0-	166	1	1719	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	180	1	1760	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2170	X	1914	-0-	-256	-0-	179	1	1734	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	X	1660	-0-	-160	-0-	146	1	1512	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

09	150	N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

09	2400	N	1504	-0-	-896	-0-	124	1	1380	3	N	-0-					1
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	131	1	1385	3	N	1					2
							1	9									
11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	129	1	1336	3	N	-0-	1	1			1
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	138	1	1347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	131	1	1266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	117	1	1203	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

09	2670	X	1786	-0-	-884	-0-	148	1	1638	3	N	-0-					1
10	2759	X	1714	-0-	-1045	-0-	148	1	1565	3	N	1					2
							1	9									
11	2670	X	1637	-0-	-1033	-0-	144	1	1492	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2077	X	1723	-0-	-354	-0-	160	1	1562	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2077	X	1697	-0-	-380	-0-	159	1	1537	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	117	1	1209	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

09	1470	N	894	-0-	-576	-0-	74	1	820	3	N	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	77	1	821	3	N	1					1
							1	9									
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	76	1	787	3	N	-0-	1	1			-0-
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	82	1	801	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	81	1	782	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	707	-0-	-105	-0-	62	1	644	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 #: 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
09	2100	N	1185	-0-	-915	-0-	98	1	1087	3	N	-0-					17
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	104	1	1102	3	N	1					18
							1	9									
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	101	1	1049	3	N	2	1	1			19
							2	9									
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	108	1	1056	3	N	1	1	1			19
							1	9									
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	109	1	1054	3	N	1	1	1			19
							1	9									
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	90	1	927	3	N	2	2	1			19
							2	9									

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	327	-0-	-45	-0-	54	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	326	-0-	-15	-0-	51	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	337	-0-	-4	-0-	54	1	283	3	Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	97	1	607	3	Y	-0-					1
10	1488	X	992	-0-	-496	-0-	137	1	854	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1170	X	886	-0-	-284	-0-	119	1	767	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1209	X	897	-0-	-312	-0-	122	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	774	-0-	-435	-0-	111	1	663	3	Y	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	107	1	646	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

09	420	N	216	-0-	-204	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1750	-0-	-1100	-0-	145	1	1605	3	N	-0-					1
10	2945	X	1766	-0-	-1179	-0-	152	1	1613	3	N	1					2
							1	9									
11	2850	X	1673	-0-	-1177	-0-	147	1	1525	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	157	1	1536	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	155	1	1497	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	X	1458	-0-	-166	-0-	129	1	1327	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	192	1	1195	3	Y	-0-					1
10	2046	X	1746	-0-	-300	-0-	242	1	1503	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	217	1	1392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	209	1	1332	3	Y	-0-					1
01	1922	X	1429	-0-	-493	-0-	204	1	1225	3	Y	-0-					1
*02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	188	1	1137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

09	1140	N	638	-0-	-502	-0-	51	1	564	3	N	21					233
							23	9									
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	54	1	570	3	N	11					244
							12	9									
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	53	1	546	3	N	-0-	178	1			66
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	56	1	544	3	N	18					84
							20	9									
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	55	1	532	3	N	21					105
							23	9									
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	46	1	473	3	N	16	1	1			120
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	265	1	2938	3	N	7					42
							8	9									
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	301	1	3188	3	N	7					49
							8	9									
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	321	1	3322	3	N	6	3	1			52
							7	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	548	1	5348	3	N	5	3	1			54
							6	9									
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	336	1	3247	3	N	10	3	1			61
							11	9									
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	271	1	2793	3	N	11	5	1			67
							12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	18	1	204	3	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	135	-0-	-135	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-

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
09	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	198	1	1786	3	Y	-0-					1
10	3131	X	1876	-0-	-1255	-0-	187	1	1688	3	Y	1					2
							1	9									
11	3030	X	1686	-0-	-1344	-0-	165	1	1521	3	Y	-0-	1	1			1
12	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	227	1	1872	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2170	X	1981	-0-	-189	-0-	217	1	1763	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	172	1	1466	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1408	-0-	-812	-0-	116	1	1292	3	N	-0-					1
10	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	119	1	1264	3	N	1					2
							1	9									
11	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	119	1	1235	3	N	-0-	1	1			1
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	128	1	1251	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	128	1	1238	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	107	1	1106	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	501	-0-	-549	-0-	41	1	460	3	N	-0-					1
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	1					2
							1	9									
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	47	1	485	3	N	-0-					2
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	47	1	463	3	N	-0-	2	1			-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	49	1	469	3	N	1					1
							1	9									
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	39	1	404	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

09	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	199	1	2206	3	N	27					108
							30	9									
10	3069	X	2412	-0-	-657	-0-	206	1	2183	3	N	21					129
							23	9									
11	2970	X	2226	-0-	-744	-0-	195	1	2016	3	N	14	2	1			141
							15	9									
12	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	215	1	2103	3	N	21	1	1			161
							23	9									
01	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	214	1	2067	3	N	22	1	1			182
							24	9									
02	2268	X	1998	-0-	-270	-0-	175	1	1804	3	N	17	3	1			196
							19	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	6	-0-	-180	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	916	1	2641	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	950	1	2555	3	Y	-0-					2
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	881	1	2431	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	303	1	1845	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	299	1	3316	3	N	7	3	1			8
							8	9									
10	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	323	1	3427	3	N	9					17
							10	9									
11	4500	X	3565	-0-	-935	-0-	312	1	3231	3	N	20	3	1			34
							22	9									
12	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	336	1	3279	3	N	4	4	1			34
							4	9									
01	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	335	1	3234	3	N	3	2	1			35
							3	9									
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	271	1	2802	3	N	4	5	1			34
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 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
09	2100 N	1153	-0-	-947	-0-	95	1	1058	3	N	-0-					1
10	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	101	1	1066	3	N	-0-					1
11	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	99	1	1020	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	106	1	1030	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	105	1	1018	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1036 N	965	-0-	-71	-0-	85	1	879	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

09	4680 X	3648	-0-	-1032	-0-	504	1	3144	3	Y	-0-					2
10	4836 X	4152	-0-	-684	-0-	575	1	3574	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	4410 X	3905	-0-	-505	-0-	526	1	3377	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
12	4557 X	3813	-0-	-744	-0-	517	1	3296	3	Y	-0-					2
01	4433 X	3582	-0-	-851	-0-	511	1	3070	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	447	1	2704	3	Y	1	1	0	1	1	1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	217 X	208	-0-	-9	-0-	34	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	210 X	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	217 X	194	-0-	-23	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	217 X	198	-0-	-19	-0-	32	1	166	3	Y	-0-					-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	527 X	390	-0-	-137	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	510 X	39	-0-	-471	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	527 X	428	-0-	-99	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	403 X	145	-0-	-258	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	241	-0-	241	241	21	1	220	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	592	1	1644	3	Y	-0-					1
10	2511 X	2288	-0-	-223	-0-	608	1	1679	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2340 X	2164	-0-	-176	-0-	557	1	1606	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2418 X	1967	-0-	-451	-0-	533	1	1434	3	Y	-0-					1
01	2356 X	2106	-0-	-250	-0-	560	1	1545	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	200	1	1217	3	Y	2	1	0	1	1	1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	168	1	1867	3	N	-0-					1
10	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	185	1	1961	3	N	1					2
						1	9									
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	177	1	1835	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	193	1	1886	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	191	1	1850	3	N	2	1	1			2
						2	9									
*02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	3	N	2	3	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	268	1	2980	3	N	-0-					1
10	6231 X	3262	-0-	-2969	-0-	281	1	2978	3	N	3					4
						3	9									
11	6030 X	3030	-0-	-3000	-0-	267	1	2763	3	N	-0-	3	1			1
12	3658 X	3088	-0-	-570	-0-	287	1	2799	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	278	1	2688	3	N	3	2	1			2
						3	9									
*02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	227	1	2342	3	N	4	4	1			2
						4	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

09	1350 N	773	-0-	-577	-0-	64	1	709	3	N	-0-					-0-
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	66	1	701	3	N	1					1
						1	9									
11	870 N	723	-0-	-147	-0-	64	1	659	3	N	-0-	1	1			-0-
12	806 N	569	-0-	-237	-0-	53	1	516	3	N	-0-					-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	82	1	794	3	N	1					1
						1	9									
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	58	1	603	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	152	1	794	3	Y	-0-					1
10	1085 X	960	-0-	-125	-0-	159	1	800	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	990 X	965	-0-	-25	-0-	151	1	814	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1023 X	940	-0-	-83	-0-	146	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	992 X	958	-0-	-34	-0-	154	1	804	3	Y	-0-					-0-
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 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
09	450 N	285	-0-	-165	-0-	24	1	261	3	N	-0-					1
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	N	-0-					1
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	24	1	252	3	N	-0-					1
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	27	1	264	3	N	-0-					1
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					1
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

09	2820 X	2257	-0-	-563	-0-	186	1	2071	3	N	-0-					1
10	2914 X	2296	-0-	-618	-0-	198	1	2096	3	N	2					3
						2	9									
11	2820 X	2149	-0-	-671	-0-	189	1	1960	3	N	-0-	2	1			1
12	2511 X	2190	-0-	-321	-0-	203	1	1986	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	205	1	1980	3	N	2	1	1			2
						2	9									
02	2100 X	1927	-0-	-173	-0-	170	1	1755	3	N	2	3	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

09	2760 X	1947	-0-	-813	-0-	161	1	1786	3	N	-0-					1
10	2852 X	1959	-0-	-893	-0-	169	1	1789	3	N	1					2
						1	9									
11	2760 X	1871	-0-	-889	-0-	165	1	1705	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	2201 X	1906	-0-	-295	-0-	177	1	1728	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	2201 X	1913	-0-	-288	-0-	179	1	1733	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1820 X	1676	-0-	-144	-0-	148	1	1526	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

09	1980 N	1093	-0-	-887	-0-	90	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	96	1	1020	3	N	1					1
						1	9									
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	93	1	959	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	99	1	966	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	98	1	949	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	980 N	916	-0-	-64	-0-	81	1	834	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 #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	1564	-0-	-1076	-0-	129	1	1435	3	N	-0-					1
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	146	1	1545	3	N	1					2
							1	9									
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	142	1	1470	3	N	-0-	1	1			1
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	152	1	1487	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	150	1	1451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1512	N	1387	-0-	-125	-0-	122	1	1263	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	437	-0-	-373	-0-	36	1	401	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-					-0-
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	37	1	362	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	31	1	320	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	33	-0-	-308	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	20	-0-	-190	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	13	-0-	-173	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

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
09	390	N	183	-0-	-207	-0-	15	1	168	3	N	-0-					10
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	N	-0-					10
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	16	1	161	3	N	-0-					10
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	3	N	-0-					10
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	16	1	152	3	N	-0-					10
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	13	1	136	3	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1410	N	800	-0-	-610	-0-	66	1	734	3	N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	70	1	740	3	N	1					1
							1	9									
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	68	1	709	3	N	-0-	1	1			-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	74	1	718	3	N	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	73	1	705	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	60	1	620	3	N	-0-	1	1			-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
09	1260	N	676	-0-	-584	-0-	56	1	620	3	N	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	59	1	621	3	N	1					1
							1	9									
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	53	1	554	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	563	-0-	-150	-0-	52	1	511	3	N	-0-					-0-
01	682	N	589	-0-	-93	-0-	55	1	534	3	N	-0-					-0-
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	44	1	459	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	80	1	892	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	962	-0-	-991	-0-	83	1	878	3	Y	1					1
							1	9									
11	1890	X	933	-0-	-957	-0-	82	1	851	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	X	1019	-0-	-66	-0-	95	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	X	730	-0-	-355	-0-	68	1	660	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	90	1	929	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	137	1	717	3	Y	-0-					12
10	930	X	883	-0-	-47	-0-	146	1	736	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
11	882	X	882	-0-	-0-	-0-	138	1	743	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
12	899	X	847	-0-	-52	-0-	131	1	716	3	Y	-0-					12
01	899	X	863	-0-	-36	-0-	139	1	724	3	Y	-0-					12
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	524	-0-	-526	-0-	43	1	481	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	N	1					1
							1	9									
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	45	1	468	3	N	-0-					1
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	49	1	477	3	N	-0-					1
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	49	1	473	3	N	-0-					1
*02	476	N	458	-0-	-18	-0-	40	1	418	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	720	1	8000	3	N	-0-					4
10	15407	X	8892	-0-	-6515	-0-	766	1	8119	3	N	6					10
							7	9									
11	14910	X	8504	-0-	-6406	-0-	749	1	7753	3	N	2	8	1			4
							2	9									
12	9734	X	8627	-0-	-1107	-0-	801	1	7820	3	N	5	5	1			4
							6	9									
01	9734	X	8386	-0-	-1348	-0-	786	1	7591	3	N	8	5	1			7
							9	9									
*02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	650	1	6711	3	N	9	11	1			5
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

09	2310	N	1282	-0-	-1028	-0-	106	1	1173	3	N	3					29
							3	9									
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	111	1	1180	3	N	2					31
							2	9									
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	108	1	1123	3	N	4	1	1			34
							4	9									
12	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	116	1	1136	3	N	1	1	1			34
							1	9									
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	116	1	1123	3	N	1	1	1			34
							1	9									
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	95	1	983	3	N	2	2	1			34
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

09	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

09	2190	N	1160	-0-	-1030	-0-	96	1	1064	3	N	-0-					1
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	104	1	1107	3	N	-0-					1
11	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	101	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	109	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	109	1	1049	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	841	-0-	-223	-0-	74	1	766	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 #: 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
09	960	N	520	-0-	-440	-0-	43	1	477	3	N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	45	1	482	3	N	1					1
							1	9									
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	45	1	461	3	N	-0-					1
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	48	1	466	3	N	-0-					1
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	48	1	462	3	N	-0-					1
*02	476	N	443	-0-	-33	-0-	39	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

09	180	N	94	-0-	-86	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

09	570	N	268	-0-	-302	-0-	22	1	246	3	N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	3	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	127	1	792	3	Y	-0-					1
10	1054	X	985	-0-	-69	-0-	136	1	848	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	990	X	956	-0-	-34	-0-	129	1	827	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	X	927	-0-	-96	-0-	126	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	917	-0-	-75	-0-	131	1	786	3	Y	-0-					-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	114	1	690	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

09	1470	N	870	-0-	-600	-0-	72	1	798	3	N	-0-					-0-
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	76	1	808	3	N	1					1
							1	9									
11	930	N	840	-0-	-90	-0-	74	1	766	3	N	-0-	1	1			-0-
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	77	1	752	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	704	-0-	-195	-0-	66	1	637	3	N	1					1
							1	9									
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	58	1	596	3	N	-0-	1	1			-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
09	690 N	401	-0-	-289	-0-	33	1	368	3	N	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	N	-0-					-0-
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	32	1	331	3	N	-0-					-0-
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	34	1	329	3	N	-0-					-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	N	-0-					-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	74	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	496 X	473	-0-	-23	-0-	78	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	480 X	474	-0-	-6	-0-	74	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	496 X	456	-0-	-40	-0-	71	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	496 X	464	-0-	-32	-0-	75	1	389	3	Y	-0-					-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

09	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	595	1	6612	3	Y	6					156
						7	9									
10	12586 X	7090	-0-	-5496	-0-	609	1	6452	3	Y	26					182
						29	9									
11	12180 X	6683	-0-	-5497	-0-	587	1	6079	3	Y	15	6	1			191
						17	9									
12	7440 X	6853	-0-	-587	-0-	635	1	6196	3	Y	20	171	1			40
						22	9									
01	7440 X	6621	-0-	-819	-0-	619	1	5979	3	Y	21	4	1			57
						23	9									
*02	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	498	1	5139	3	Y	18	9	1			66
						20	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

09	754 X	754	-0-	-0-	-0-	116	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	899 X	766	-0-	-133	-0-	122	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	870 X	781	-0-	-89	-0-	117	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	806 X	787	-0-	-19	-0-	116	1	671	3	Y	-0-					-0-
01	775 X	768	-0-	-7	-0-	119	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	609	-0-	609	609	73	1	536	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	918	1	2550	3	Y	-0-					1
10	4309 X	3635	-0-	-674	-0-	966	1	2667	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	3840 X	3036	-0-	-804	-0-	781	1	2253	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	3906 X	2421	-0-	-1485	-0-	656	1	1765	3	Y	-0-					1
01	3720 X	3290	-0-	-430	-0-	875	1	2414	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	289	1	1759	3	Y	2	1	0	1	1	1
						2	9									

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
09	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	296	1	1544	3	Y	-0-					12
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	262	1	1319	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
11	1950	X	1424	-0-	-526	-0-	222	1	1201	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
12	2015	X	1456	-0-	-559	-0-	226	1	1230	3	Y	-0-					12
01	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	177	1	922	3	Y	-0-					12
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					7
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					7
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					7
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					7
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					7
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	399	1	4434	3	N	-0-					2
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	410	1	4349	3	N	4					6
							4	9									
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	404	1	4178	3	N	-0-	4	1			2
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	438	1	4275	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	445	1	4302	3	N	5	3	1			4
							6	9									
*02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	357	1	3682	3	N	5	6	1			3
							6	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	86	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	744	X	637	-0-	-107	-0-	88	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	636	-0-	-24	-0-	86	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	613	-0-	-69	-0-	83	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	611	-0-	-40	-0-	87	1	524	3	Y	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	63	1	445	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	440	1	2297	3	Y	-0-					1
10	3131	X	2753	-0-	-378	-0-	456	1	2295	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	417	1	2254	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	414	1	2258	3	Y	-0-					1
01	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	448	1	2337	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	229	1	1618	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2970	X	1420	-0-	-1550	-0-	117	1	1303	3	N	-0-					1
10	3069	X	1337	-0-	-1732	-0-	115	1	1221	3	N	1					2
							1	9									
11	2970	X	1457	-0-	-1513	-0-	128	1	1329	3	N	-0-	1	1			1
12	1705	X	1570	-0-	-135	-0-	146	1	1423	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1705	X	1500	-0-	-205	-0-	141	1	1358	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	X	1257	-0-	-115	-0-	111	1	1144	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	62	1	685	3	N	-0-					14
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	773	3	N	-0-					14
11	990	N	813	-0-	-177	-0-	72	1	741	3	N	-0-					14
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	N	-0-					14
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	73	1	708	3	N	-0-					14
*02	756	N	675	-0-	-81	-0-	60	1	615	3	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	310	1	1620	3	Y	-0-					1
10	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	334	1	1683	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	309	1	1668	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	X	1993	-0-	-270	-0-	309	1	1684	3	Y	-0-					1
01	2263	X	1959	-0-	-304	-0-	315	1	1643	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	196	1	1383	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

09	2160	N	1224	-0-	-936	-0-	101	1	1117	3	N	5					174
							6	9									
10	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	106	1	1124	3	N	9					183
							10	9									
11	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	101	1	1050	3	N	12	1	1			194
							13	9									
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	112	1	1089	3	N	13	164	1	1	8	42
							14	9									
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	110	1	1062	3	N	7	1	1			48
							8	9									
02	1092	N	1056	-0-	-36	-0-	92	1	953	3	N	10	2	1			56
							11	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

09	515	X	515	-0-	-0-	-0-	83	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	89	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	83	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	85	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	507	-0-	-20	-0-	82	1	425	3	Y	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	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
09	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	159	1	1115	3	Y	-0-					1
10	1612 X	1303	-0-	-309	-0-	164	1	1138	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	1560 X	1185	-0-	-375	-0-	146	1	1038	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	1395 X	1137	-0-	-258	-0-	141	1	996	3	Y	-0-					1
01	1395 X	1311	-0-	-84	-0-	177	1	1134	3	Y	-0-					1
*02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	135	1	922	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	133	1	692	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	930 X	904	-0-	-26	-0-	150	1	753	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	955 X	955	-0-	-0-	-0-	147	1	794	3	Y	13	1	1			13
						14	9									
12	936 X	936	-0-	-0-	-0-	145	1	791	3	Y	-0-	1	1			12
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	152	1	792	3	Y	-0-					12
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	49	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	341 X	320	-0-	-21	-0-	53	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	323 X	323	-0-	-0-	-0-	50	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	53	1	277	3	Y	-0-					-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

09	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	143	1	894	3	Y	-0-					1
10	1209 X	1046	-0-	-163	-0-	145	1	900	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	1170 X	1063	-0-	-107	-0-	143	1	919	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	1209 X	1033	-0-	-176	-0-	140	1	893	3	Y	-0-					1
01	1147 X	1027	-0-	-120	-0-	147	1	880	3	Y	-0-					1
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	128	1	773	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	614	1	3316	3	Y	-0-					1
10	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	616	1	3209	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	4110 X	3924	-0-	-186	-0-	596	1	3325	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
12	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	2419	1	13273	3	Y	-0-					2
01	4061 X	3882	-0-	-179	-0-	610	1	3266	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
*02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	336	1	2418	3	Y	1	1	0	2	1	1
						1	9									

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
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	382	1	2385	3	Y	-0-					1
10	3317	X	2889	-0-	-428	-0-	400	1	2487	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	392	1	2521	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	405	1	2577	3	Y	-0-					1
01	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	424	1	2543	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	373	1	2258	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									

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
09	1710	N	1334	-0-	-376	-0-	99	1	1100	3	N	123	129	1			1
							135	9									
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	101	1	1070	3	N	-0-					1
11	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	99	1	1023	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	109	1	1060	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	105	1	1010	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	80	1	831	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	182	1	950	3	N	-0-					11
10	1209	X	1158	-0-	-51	-0-	192	1	965	3	N	1	1	1			11
							1	9									
11	1170	X	1154	-0-	-16	-0-	180	1	973	3	N	1	1	1			11
							1	9									
12	1209	X	1115	-0-	-94	-0-	173	1	942	3	N	-0-					11
01	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	181	1	941	3	N	-0-					11
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	712	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
09	1230	N	682	-0-	-548	-0-	56	1	626	3	N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	60	1	633	3	N	1					1
							1	9									
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	58	1	600	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	62	1	604	3	N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	61	1	593	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	51	1	523	3	N	-0-	1	1			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

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
09	2760	X	1743	-0-	-1017	-0-	144	1	1599	3	N	-0-					1
10	2852	X	1787	-0-	-1065	-0-	154	1	1632	3	N	1					2
							1	9									
11	2760	X	1708	-0-	-1052	-0-	150	1	1557	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1741	-0-	-212	-0-	162	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	163	1	1570	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	X	1511	-0-	-113	-0-	133	1	1376	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	593	1	6590	3	N	-0-					2
10	7874	X	7492	-0-	-382	-0-	645	1	6840	3	N	6					8
							7	9									
11	7620	X	6859	-0-	-761	-0-	604	1	6254	3	N	1	6	1			3
							1	9									
12	7533	X	6698	-0-	-835	-0-	622	1	6072	3	N	4	4	1			3
							4	9									
01	7533	X	6257	-0-	-1276	-0-	586	1	5664	3	N	6	4	1			5
							7	9									
*02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	472	1	4873	3	N	7	8	1			4
							8	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
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	95	1	496	3	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	110	1	552	3	N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	117	1	633	3	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	117	1	637	3	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	116	1	605	3	N	-0-					-0-
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	73	1	515	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
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	140	1	1559	3	N	-0-					94
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	148	1	1573	3	N	1					95
							1	9									
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	144	1	1491	3	N	-0-	1	1			94
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	155	1	1510	3	N	1	1	1			94
							1	9									
01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	147	1	1418	3	N	2	1	1			95
							2	9									
*02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	117	1	1212	3	N	1	2	1			94
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1470	X	882	-0-	-588	-0-	122	1	760	3	N	-0-					1
10	1519	X	1134	-0-	-385	-0-	157	1	976	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1320	X	1071	-0-	-249	-0-	144	1	926	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	X	1048	-0-	-316	-0-	142	1	906	3	N	-0-					1
01	1364	X	987	-0-	-377	-0-	141	1	846	3	N	-0-					1
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	119	1	840	3	N	-0-					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	72	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	533	-0-	-56	-0-	74	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	510	-0-	-60	-0-	69	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	443	-0-	-146	-0-	60	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	461	-0-	-128	-0-	66	1	395	3	Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	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
09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	102	1	636	3	Y	-0-					1
10	1054	X	896	-0-	-158	-0-	124	1	771	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	960	X	828	-0-	-132	-0-	112	1	716	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	992	X	782	-0-	-210	-0-	106	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	899	X	745	-0-	-154	-0-	106	1	639	3	Y	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	98	1	594	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	240	1	1499	3	N	-0-					1
10	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	245	1	1525	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	240	1	1544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	234	1	1488	3	N	-0-					1
01	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	248	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1680	N	1211	-0-	-469	-0-	150	1	1061	3	N	-0-	1	1			-0-

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
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	907	X	907	-0-	-0-	-0-	146	1	761	3	N	-0-					1
10	1116	X	682	-0-	-434	-0-	113	1	568	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	930	X	630	-0-	-300	-0-	98	1	532	3	N	-0-					1
12	930	X	589	-0-	-341	-0-	91	1	498	3	N	-0-					1
01	930	X	721	-0-	-209	-0-	116	1	605	3	N	-0-					1
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

09	210	N	193	-0-	-17	-0-	31	1	162	3	N	-0-					3
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	33	1	166	3	N	-0-					3
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	3	N	-0-					3
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	N	-0-					3
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	N	-0-					3
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	16	1	110	3	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

09	870	X	5	-0-	-865	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
10	899	X	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					1
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	N	1					1
							1	9									
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	57	1	547	3	N	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	266	-0-	-230	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	46	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	48	1	291	3	Y	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	360	N	196	-0-	-164	-0-	16	1	180	3	N	-0-					4
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	17	1	180	3	N	-0-					4
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	3	N	-0-					4
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	3	N	-0-					4
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	3	N	-0-					4
*02	168	N	157	-0-	-11	-0-	14	1	143	3	N	-0-					4

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
09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	335	1	932	3	Y	-0-					1
10	1333	X	1284	-0-	-49	-0-	341	1	942	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1290	X	1209	-0-	-81	-0-	311	1	897	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	X	1259	-0-	-74	-0-	341	1	918	3	Y	-0-					1
01	1333	X	1258	-0-	-75	-0-	335	1	923	3	Y	-0-					1
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	102	1	624	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
09	1650	N	922	-0-	-728	-0-	76	1	846	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	903	-0-	-151	-0-	78	1	824	3	N	1					1
							1	9									
11	1050	N	877	-0-	-173	-0-	77	1	800	3	N	-0-	1	1			-0-
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	84	1	816	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	84	1	808	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	807	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	922	-0-	-668	-0-	76	1	846	3	N	-0-					-0-
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	80	1	849	3	N	1					1
							1	9									
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	78	1	807	3	N	-0-	1	1			-0-
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	87	1	845	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	81	1	786	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	67	1	687	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	1730	-0-	-850	-0-	143	1	1587	3	N	-0-					1
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	154	1	1632	3	N	1					2
							1	9									
11	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	144	1	1492	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	157	1	1533	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	156	1	1507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1540	N	1352	-0-	-188	-0-	119	1	1231	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
09	960	N	476	-0-	-484	-0-	39	1	437	3	N	-0-					-0-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	43	1	453	3	N	1					1
							1	9									
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	44	1	460	3	N	-0-					1
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	N	-0-					1
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	3	N	-0-					1
*02	476	N	471	-0-	-5	-0-	42	1	429	3	N	-0-	1	1			-0-

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
09	1140	N	635	-0-	-505	-0-	52	1	583	3	N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	51	1	541	3	N	1					1
							1	9									
11	750	N	560	-0-	-190	-0-	49	1	511	3	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	55	1	541	3	N	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	55	1	527	3	N	-0-					-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1087	-0-	-863	-0-	90	1	997	3	N	-0-					159
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	100	1	1060	3	N	-0-					159
11	1170	N	985	-0-	-185	-0-	87	1	897	3	N	1	1	1			159
							1	9									
12	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	98	1	957	3	N	-0-	112	1			47
01	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	97	1	940	3	N	1	1	1			47
							1	9									
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	864	3	N	1	1	1			47
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	870	-0-	-690	-0-	72	1	798	3	N	-0-					-0-
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	76	1	804	3	N	1					1
							1	9									
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	78	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	82	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	81	1	779	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	67	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	262	-0-	-188	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	23	1	246	3	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-

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
09	2190	N	1165	-0-	-1025	-0-	96	1	1069	3	N	-0-	1	1			-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	95	1	1009	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	95	1	978	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	106	1	1034	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	78	1	753	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1008	N	797	-0-	-211	-0-	70	1	726	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	566	-0-	-574	-0-	47	1	519	3	N	-0-					-0-
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	51	1	536	3	N	1					1
							1	9									
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	50	1	522	3	N	-0-	1	1			-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	53	1	520	3	N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	53	1	515	3	N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	42	1	432	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	568	-0-	-452	-0-	47	1	521	3	N	-0-					-0-
10	589	N	492	-0-	-97	-0-	42	1	449	3	N	1					1
							1	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	3	N	-0-	1	1			-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	3	N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	-0-					-0-
02	616	N	498	-0-	-118	-0-	44	1	453	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	264	1	2927	3	N	-0-	1	1			1
10	5921	X	3243	-0-	-2678	-0-	279	1	2956	3	N	7	1	1			7
							8	9									
11	5730	X	2906	-0-	-2824	-0-	256	1	2650	3	N	-0-	3	1			4
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	367	1	3580	3	N	4	5	1			3
							4	9									
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	370	1	3575	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	314	1	3240	3	N	4	5	1			3
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	87	1	542	3	Y	-0-					1
10	1488	X	1176	-0-	-312	-0-	163	1	1012	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1230	X	958	-0-	-272	-0-	129	1	829	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1271	X	951	-0-	-320	-0-	129	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	1178	X	822	-0-	-356	-0-	117	1	705	3	Y	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	129	1	778	3	Y	-0-					-0-

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
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	470	1	5219	3	N	-0-					2
10	9796	X	5949	-0-	-3847	-0-	512	1	5431	3	N	5					7
							6	9									
11	9480	X	5662	-0-	-3818	-0-	499	1	5163	3	N	-0-	5	1			2
12	6541	X	5797	-0-	-744	-0-	538	1	5253	3	N	5	4	1			3
							6	9									
01	6541	X	5809	-0-	-732	-0-	544	1	5258	3	N	6	4	1			5
							7	9									
*02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	453	1	4675	3	N	7	8	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	216	1	2240	3	Y	-0-					1
10	3782	X	2593	-0-	-1189	-0-	235	1	2356	3	Y	2					3
							2	9									
11	3660	X	2468	-0-	-1192	-0-	231	1	2237	3	Y	-0-	2	1			1
12	2666	X	2447	-0-	-219	-0-	242	1	2204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2666	X	2349	-0-	-317	-0-	237	1	2110	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	196	1	1953	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	641	-0-	-589	-0-	53	1	588	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	613	3	N	1					1
							1	9									
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	59	1	607	3	N	-0-	1	1			-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	63	1	613	3	N	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	64	1	614	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	51	1	530	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1258	-0-	-962	-0-	102	1	1137	3	N	17					201
							19	9									
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	110	1	1162	3	N	24					225
							26	9									
11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	106	1	1095	3	N	17	176	1			66
							19	9									
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	112	1	1092	3	N	19	1	1			84
							21	9									
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	111	1	1070	3	N	26	1	1			109
							29	9									
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	91	1	939	3	N	29	2	1			136
							32	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	236	1	2620	3	N	-0-					1
10	5549	X	2803	-0-	-2746	-0-	242	1	2559	3	N	2					3
							2	9									
11	5370	X	2642	-0-	-2728	-0-	233	1	2409	3	N	-0-	2	1			1
12	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	264	1	2572	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	2369	-0-	-886	-0-	222	1	2144	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	177	1	1823	3	N	2	3	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

09	2940	X	1999	-0-	-941	-0-	165	1	1834	3	N	-0-					44
10	3038	X	2022	-0-	-1016	-0-	174	1	1846	3	N	2					46
							2	9									
11	2940	X	1893	-0-	-1047	-0-	167	1	1726	3	N	-0-	2	1			44
12	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	181	1	1764	3	N	1	1	1			44
							1	9									
01	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	180	1	1735	3	N	2	1	1			45
							2	9									
02	1876	X	1658	-0-	-218	-0-	146	1	1510	3	N	2	2	1			45
							2	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

09	2910	X	1862	-0-	-1048	-0-	154	1	1708	3	N	-0-					1
10	3007	X	1901	-0-	-1106	-0-	164	1	1736	3	N	1					2
							1	9									
11	2910	X	1841	-0-	-1069	-0-	162	1	1678	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2108	X	1892	-0-	-216	-0-	176	1	1715	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	178	1	1723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	150	1	1544	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	203	1	2255	3	N	-0-	2	1			1
10	4774	X	2502	-0-	-2272	-0-	215	1	2283	3	N	4					5
							4	9									
11	4620	X	2396	-0-	-2224	-0-	211	1	2185	3	N	-0-	2	1			3
12	2759	X	2077	-0-	-682	-0-	193	1	1882	3	N	2	3	1			2
							2	9									
01	2759	X	1299	-0-	-1460	-0-	122	1	1175	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	101	1	1038	3	N	2	2	1			3
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1058	-0-	-802	-0-	87	1	971	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	91	1	964	3	N	1					1
							1	9									
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	91	1	947	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	97	1	945	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	95	1	921	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	83	1	855	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

09	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	3	N	-0-					15
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					15
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					15
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					15
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					15
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	52	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	51	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	338	-0-	-3	-0-	52	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	55	1	286	3	Y	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	482	1	3004	3	Y	-0-					2
10	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	583	1	3628	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	4350	X	2911	-0-	-1439	-0-	392	1	2518	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	565	1	3597	3	Y	-0-					1
01	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	578	1	3470	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	485	1	2937	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	494	-0-	-616	-0-	41	1	453	3	N	-0-					-0-
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	41	1	434	3	N	1					1
							1	9									
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	38	1	391	3	N	-0-					1
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	37	1	361	3	N	-0-					1
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	36	1	348	3	N	-0-					1
*02	392	N	340	-0-	-52	-0-	30	1	310	3	N	-0-	1	1			-0-

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
09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	509	1	1413	3	Y	-0-					1
10	3069	X	1883	-0-	-1186	-0-	500	1	1381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2340	X	1847	-0-	-493	-0-	475	1	1370	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	470	1	1263	3	Y	-0-	1	1			1
01	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	481	1	1326	3	Y	1					2
							1	9									
*02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	163	1	993	3	Y	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	1457	-0-	-1153	-0-	120	1	1337	3	N	-0-					1
10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	126	1	1331	3	N	1					2
							1	9									
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	125	1	1297	3	N	-0-	1	1			1
12	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	130	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	134	1	1294	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	107	1	1106	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	23	-0-	-127	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	397	-0-	-353	-0-	33	1	364	3	N	-0-					54
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	34	1	365	3	N	-0-					54
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	33	1	347	3	N	-0-					54
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	36	1	351	3	N	-0-					54
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	38	1	364	3	N	-0-					54
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	30	1	315	3	N	1	1	1			54
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1155	-0-	-915	-0-	95	1	1052	3	N	7					159
							8	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	3	N	11					170
							12	9									
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	96	1	992	3	N	6	1	1			175
							7	9									
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	101	1	990	3	N	13	1	1			187
							14	9									
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	102	1	981	3	N	7	1	1			193
							8	9									
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	83	1	853	3	N	13	165	1			41
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

09	330	N	168	-0-	-162	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-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

09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	163	1	1805	3	N	-0-	3	1			2
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	189	1	2003	3	N	7	1	1			8
							8	9									
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	196	1	2026	3	N	-0-	2	1			6
12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	206	1	2012	3	N	5	7	1			4
							6	9									
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	203	1	1962	3	N	6	1	1			9
							7	9									
*02	1820	X	1800	-0-	-20	-0-	158	1	1636	3	N	5	3	1			11
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	417	1	4628	3	N	12					74
							13	9									
10	8525	X	5046	-0-	-3479	-0-	434	1	4602	3	N	9					83
							10	9									
11	8250	X	4607	-0-	-3643	-0-	405	1	4190	3	N	11	4	1			90
							12	9									
12	6014	X	4742	-0-	-1272	-0-	440	1	4293	3	N	8	3	1			95
							9	9									
01	6014	X	4753	-0-	-1261	-0-	445	1	4295	3	N	12	3	1			104
							13	9									
*02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	379	1	3913	3	N	8	6	1			106
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	858	1	4477	3	Y	-0-					2
10	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	906	1	4560	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	5610	X	5502	-0-	-108	-0-	859	1	4639	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	5766	X	5373	-0-	-393	-0-	833	1	4540	3	Y	-0-					3
01	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	857	1	4469	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	510	1	3603	3	Y	2	1	0	2	1	2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	691	1	4321	3	N	-0-					2
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	714	1	4450	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	693	1	4462	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	683	1	4361	3	N	-0-					2
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	697	1	4185	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	461	1	3259	3	N	2	1	0	2	1	1
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

09	390	N	187	-0-	-203	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

09	600	N	320	-0-	-280	-0-	26	1	294	3	N	-0-					1
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	3	N	-0-					1
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	27	1	283	3	N	-0-					1
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	28	1	277	3	N	-0-					1
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	3	N	-0-					1
*02	280	N	248	-0-	-32	-0-	22	1	226	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

09	960	N	602	-0-	-358	-0-	50	1	552	3	N	-0-					30
10	558	N	448	-0-	-110	-0-	39	1	408	3	N	1					31
							1	9									
11	510	N	152	-0-	-358	-0-	13	1	139	3	N	-0-					31
12	620	N	140	-0-	-480	-0-	13	1	127	3	N	-0-					31
01	434	N	72	-0-	-362	-0-	7	1	65	3	N	-0-					31
*02	140	N	59	-0-	-81	-0-	5	1	54	3	N	-0-					31

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

09	2970	X	2461	-0-	-509	-0-	203	1	2258	3	N	-0-					1
10	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	219	1	2325	3	N	2					3
							2	9									
11	2970	X	2523	-0-	-447	-0-	222	1	2301	3	N	-0-	2	1			1
12	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	235	1	2297	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2542	X	1522	-0-	-1020	-0-	143	1	1378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2352	X	2295	-0-	-57	-0-	202	1	2089	3	N	4	3	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	138	-0-	-141	-0-	23	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	111	-0-	-159	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	101	-0-	-178	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	95	-0-	-184	-0-	15	1	80	3	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	73	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	467	-0-	-29	-0-	77	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	446	-0-	-19	-0-	69	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	455	-0-	-10	-0-	73	1	382	3	Y	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-

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
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	243	1	2701	3	Y	-0-					1
10	5394	X	3060	-0-	-2334	-0-	264	1	2794	3	Y	2					3
							2	9									
11	5220	X	2779	-0-	-2441	-0-	250	1	2528	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	294	1	2858	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	268	1	2589	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	214	1	2211	3	Y	4	4	1			2
							4	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
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	129	1	674	3	Y	-0-					1
10	899	X	869	-0-	-30	-0-	144	1	724	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	139	1	749	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	133	1	723	3	Y	-0-					-0-
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	140	1	730	3	Y	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	90	1	632	3	Y	-0-					-0-

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
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	213	1	1927	3	Y	-0-					1
10	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	325	1	3018	3	Y	1					2
							1	9									
11	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	331	1	3076	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	377	1	3381	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	338	1	2957	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	165	1	1579	3	Y	2	3	1			1
							2	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	25	-0-	25	25	3	1	22	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					1
10	1643	X	441	-0-	-1202	-0-	61	1	380	3	Y	-0-					1
11	1110	X	379	-0-	-731	-0-	51	1	328	3	Y	-0-					1
12	1147	X	426	-0-	-721	-0-	58	1	368	3	Y	-0-					1
01	1147	X	223	-0-	-924	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					1
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	Y	-0-					1

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
09	1320	N	712	-0-	-608	-0-	59	1	653	3	N	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	62	1	656	3	N	1					1
							1	9									
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	61	1	631	3	N	-0-	1	1			-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	66	1	643	3	N	-0-					-0-
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	62	1	602	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	49	1	511	3	N	-0-	1	1			-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	307	1	3411	3	N	-0-					2
10	6789	X	3802	-0-	-2987	-0-	328	1	3472	3	N	2					4
							2	9									
11	6570	X	3680	-0-	-2890	-0-	324	1	3355	3	N	1	3	1			2
							1	9									
12	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	352	1	3436	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	349	1	3368	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	286	1	2947	3	N	4	5	1			2
							4	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	737	1	3845	3	Y	-0-					2
10	5611	X	4627	-0-	-984	-0-	766	1	3858	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	5010	X	4101	-0-	-909	-0-	640	1	3458	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	5084	X	3715	-0-	-1369	-0-	576	1	3139	3	Y	-0-					2
01	4960	X	3910	-0-	-1050	-0-	629	1	3280	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	404	1	2462	3	Y	1	1	0	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 #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

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

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
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	36	1	399	3	N	-0-					25
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	40	1	421	3	N	-0-					25
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	40	1	410	3	N	-0-					25
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	42	1	414	3	N	-0-					25
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	43	1	413	3	N	-0-					25
*02	420	N	403	-0-	-17	-0-	36	1	367	3	N	-0-	1	1			24

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	911	X	911	-0-	-0-	-0-	147	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	908	-0-	-53	-0-	150	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	141	1	760	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	X	916	-0-	-14	-0-	142	1	774	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	851	-0-	-79	-0-	137	1	714	3	Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	87	1	646	3	Y	-0-					6
10	992	X	792	-0-	-200	-0-	94	1	698	3	Y	-0-					6
11	960	X	878	-0-	-82	-0-	98	1	780	3	Y	-0-	1	1			5
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	110	1	906	3	Y	1					6
							1	9									
01	806	X	705	-0-	-101	-0-	89	1	616	3	Y	-0-					6
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	69	1	417	3	Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	1503	-0-	-1167	-0-	124	1	1379	3	N	-0-					1
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	131	1	1388	3	N	1					2
							1	9									
11	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	128	1	1327	3	N	-0-	1	1			1
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	136	1	1325	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	136	1	1311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	113	1	1170	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	1022	1	5333	3	Y	-0-					-0-
10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	88	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	85	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	682	-0-	-5890	-0-	106	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	698	-0-	-5874	-0-	112	1	586	3	Y	-0-					-0-
*02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	681	-0-	-519	-0-	56	1	625	3	N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	59	1	624	3	N	1					1
							1	9									
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	58	1	597	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	63	1	616	3	N	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	63	1	610	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	51	1	529	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	162	-0-	-438	-0-	13	1	149	3	N	-0-					1
10	310	N	113	-0-	-197	-0-	10	1	103	3	N	-0-					1
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	10	1	108	3	N	-0-					1
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					1
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	80	1	417	3	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	86	1	431	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	82	1	443	3	N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	79	1	433	3	N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	84	1	437	3	N	-0-					-0-
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	50	1	356	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	498	-0-	-432	-0-	41	1	457	3	N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	43	1	457	3	N	1					1
							1	9									
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	42	1	437	3	N	-0-					1
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	45	1	441	3	N	-0-					1
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	46	1	446	3	N	-0-					1
*02	448	N	433	-0-	-15	-0-	38	1	395	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-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

09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	291	-0-	-19	-0-	48	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	292	-0-	-8	-0-	46	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	44	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	Y	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

09	798	X	798	-0-	-0-	-0-	128	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	868	X	826	-0-	-42	-0-	137	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	130	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	800	-0-	-37	-0-	124	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	837	X	814	-0-	-23	-0-	131	1	683	3	Y	-0-					-0-
*02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

09	4410	X	4222	-0-	-188	-0-	679	1	3543	3	Y	-0-	25	1			1
10	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	720	1	3627	3	Y	97	30	1			68
							107	9									
11	4350	X	4200	-0-	-150	-0-	656	1	3542	3	Y	2	2	1			68
							2	9									
12	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	660	1	3597	3	Y	31	80	1			19
							34	9									
01	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	675	1	3520	3	Y	12	1	1			30
							13	9									
*02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	396	1	2794	3	Y	2	2	1			30
							2	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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					12
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-					12
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1380	X	719	-0-	-661	-0-	113	1	606	3	N	-0-	49	1			123
10	1364	X	803	-0-	-561	-0-	128	1	662	3	N	12	1	1			134
							13	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	131	1	723	3	N	2					136
							2	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	140	1	777	3	N	12					148
							13	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	153	1	810	3	N	2					150
							2	9									
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	90	1	622	3	N	6					156
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

09	660	N	642	-0-	-18	-0-	103	1	539	3	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	108	1	542	3	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	594	3	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	109	1	595	3	N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	597	3	N	-0-					-0-
02	644	N	412	-0-	-232	-0-	51	1	361	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

09	300	N	299	-0-	-1	-0-	48	1	251	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	51	1	276	3	N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	48	1	249	3	N	-0-					-0-
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	23	1	164	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
09	1020	N	569	-0-	-451	-0-	47	1	522	3	N	-0-					97
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	50	1	526	3	N	-0-					97
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	47	1	490	3	N	-0-					97
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	48	1	464	3	N	-0-					97
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	48	1	466	3	N	-0-					97
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	36	1	372	3	N	1	1	1			97
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	338	1	1761	3	N	-0-					1
10	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	350	1	1764	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	315	1	1699	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	308	1	1682	3	N	-0-					1
01	2170	X	2023	-0-	-147	-0-	325	1	1697	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	167	1	1181	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	412	1	2149	3	Y	-0-					1
10	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	428	1	2156	3	Y	99	82	1			18
							109	9									
11	2670	X	2615	-0-	-55	-0-	408	1	2206	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	435	1	2372	3	Y	-0-	2	1			16
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	448	1	2337	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
*02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	258	1	1819	3	Y	1	2	1			16
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	247	1	1538	3	Y	-0-					1
10	2790	X	2198	-0-	-592	-0-	304	1	1893	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2400	X	2100	-0-	-300	-0-	283	1	1816	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	X	2071	-0-	-409	-0-	281	1	1790	3	Y	-0-					1
01	2480	X	1950	-0-	-530	-0-	278	1	1671	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	261	1	1579	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	330	1	1724	3	N	5	4	1			3
							6	9									
10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	340	1	1714	3	N	-0-	2	1			1
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	323	1	1746	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	306	1	1669	3	N	-0-					1
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	322	1	1680	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	190	1	1341	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	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
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	419	1	1163	3	Y	-0-					1
10	1798	X	1621	-0-	-177	-0-	431	1	1189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1680	X	1542	-0-	-138	-0-	397	1	1144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	X	1499	-0-	-237	-0-	406	1	1093	3	Y	-0-					1
01	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	423	1	1167	3	Y	-0-					1
*02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	139	1	850	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	40	1	210	3	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	42	1	214	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	40	1	218	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	210	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	26	1	181	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	500	-0-	-910	-0-	69	1	431	3	N	-0-					1
10	1085	N	807	-0-	-278	-0-	112	1	695	3	N	-0-					1
11	960	N	693	-0-	-267	-0-	93	1	600	3	N	-0-					1
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	85	1	543	3	N	-0-					1
01	806	N	474	-0-	-332	-0-	68	1	406	3	N	-0-					1
*02	644	N	517	-0-	-127	-0-	73	1	444	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1180	-0-	-980	-0-	97	1	1082	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	112	1	1188	3	N	8	2	1			7
							9	9									
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	112	1	1164	3	N	-0-	1	1			6
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	118	1	1153	3	N	4	8	1			2
							4	9									
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	117	1	1133	3	N	3	1	1			4
							3	9									
*02	1204	N	1086	-0-	-118	-0-	96	1	990	3	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	192	1	2134	3	N	-0-					63
10	4433	X	2419	-0-	-2014	-0-	208	1	2210	3	N	1					64
							1	9									
11	4290	X	2241	-0-	-2049	-0-	197	1	2043	3	N	1	2	1			63
							1	9									
12	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	216	1	2109	3	N	1	1	1			63
							1	9									
01	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	213	1	2061	3	N	1	1	1			63
							1	9									
*02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	177	1	1825	3	N	3	3	1			63
							3	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
09	2790	X	1717	-0-	-1073	-0-	142	1	1575	3	N	-0-					1
10	2883	X	1733	-0-	-1150	-0-	149	1	1583	3	N	1					2
							1	9									
11	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	144	1	1492	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1639	-0-	-314	-0-	152	1	1486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1608	-0-	-345	-0-	151	1	1456	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1596	X	1401	-0-	-195	-0-	124	1	1275	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

09	3000	X	2286	-0-	-714	-0-	189	1	2097	3	N	-0-	3	1			1
10	3100	X	2263	-0-	-837	-0-	194	1	2052	3	N	15	4	1			12
							17	9									
11	3000	X	1934	-0-	-1066	-0-	170	1	1764	3	N	-0-	2	1			10
12	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	219	1	2134	3	N	5	12	1			3
							6	9									
01	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	196	1	1895	3	N	5	1	1			7
							6	9									
*02	2128	X	1708	-0-	-420	-0-	151	1	1557	3	N	-0-	3	1			4

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	359	1	2238	3	N	-0-					1
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	388	1	2415	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	372	1	2389	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	355	1	2264	3	N	-0-					1
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	364	1	2184	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	326	1	1975	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	59	1	309	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	3	N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	59	1	321	3	N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	57	1	313	3	N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	58	1	305	3	N	-0-					-0-
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	30	1	214	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
09	2970	X	2123	-0-	-847	-0-	201	1	1922	3	N	-0-					1
10	3069	X	1931	-0-	-1138	-0-	193	1	1737	3	N	1					2
							1	9									
11	2970	X	2066	-0-	-904	-0-	206	1	1859	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2294	X	2090	-0-	-204	-0-	217	1	1872	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2294	X	2039	-0-	-255	-0-	214	1	1824	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1568	-0-	-420	-0-	142	1	1424	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	84	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	518	-0-	-40	-0-	86	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	509	-0-	-31	-0-	80	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	488	-0-	-70	-0-	76	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	472	-0-	-86	-0-	76	1	396	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	175	1	1094	3	Y	-0-					1
10	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	208	1	1290	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	164	1	1054	3	Y	-0-	1	1			1
12	1736	X	1168	-0-	-568	-0-	158	1	1010	3	Y	-0-					1
01	1736	X	1079	-0-	-657	-0-	154	1	925	3	Y	-0-					1
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	116	1	819	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

09	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	227	1	2791	3	N	-0-					1
10	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	236	1	2913	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	230	1	2974	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	216	1	2690	3	N	-0-					2
01	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	254	1	2936	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	226	1	2507	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

09	7807	X	4054	-0-	-3753	-0-	560	1	3494	3	N	-0-					39
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	580	1	3604	3	N	4	3	1			40
							4	9									
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	574	1	3687	3	N	21	2	1			59
							23	9									
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	572	1	3642	3	N	-0-					59
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	618	1	3710	3	N	1	1	1			59
							1	9									
*02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	425	1	2998	3	N	1	1	0	1	1	58
							1	9									

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
09	1410	X	921	-0-	-489	-0-	127	1	794	3	N	-0-					1
10	1457	X	1216	-0-	-241	-0-	168	1	1047	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1290	X	1125	-0-	-165	-0-	151	1	973	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	X	1086	-0-	-247	-0-	147	1	939	3	N	-0-					1
01	1333	X	987	-0-	-346	-0-	141	1	846	3	N	-0-					1
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	133	1	804	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	43	1	478	3	N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	42	1	447	3	N	1					1
							1	9									
11	630	N	444	-0-	-186	-0-	39	1	405	3	N	-0-					1
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	41	1	402	3	N	-0-					1
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	3	N	-0-					1
*02	420	N	370	-0-	-50	-0-	33	1	337	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	116	1	721	3	N	-0-					1
10	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	140	1	871	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1110	X	919	-0-	-191	-0-	124	1	795	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	687	-0-	-460	-0-	93	1	594	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	855	-0-	-292	-0-	122	1	733	3	N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	112	1	680	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	933	1	4866	3	N	-0-					2
10	6386	X	5885	-0-	-501	-0-	975	1	4906	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	957	1	5172	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	6200	X	6078	-0-	-122	-0-	942	1	5136	3	N	-0-					3
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	995	1	5190	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	601	1	4245	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									

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
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	256	1	2676	3	N	-0-					1
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	299	1	2893	3	N	2					3
							2	9									
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	273	1	2662	3	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	289	1	2679	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	283	1	2609	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	238	1	2310	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

09	900	N	718	-0-	-182	-0-	100	1	618	3	N	-0-					-0-
10	899	N	691	-0-	-208	-0-	97	1	594	3	N	-0-					-0-
11	780	N	582	-0-	-198	-0-	79	1	503	3	N	-0-					-0-
12	744	N	550	-0-	-194	-0-	75	1	475	3	N	-0-					-0-
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	78	1	462	3	N	-0-					-0-
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	58	1	355	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

09	1350	N	712	-0-	-638	-0-	59	1	653	3	N	-0-					-0-
10	775	N	694	-0-	-81	-0-	60	1	633	3	N	1					1
							1	9									
11	780	N	675	-0-	-105	-0-	59	1	616	3	N	-0-	1	1			-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	66	1	643	3	N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	53	1	544	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

09	4800	X	4611	-0-	-189	-0-	742	1	3869	3	N	-0-					2
10	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	792	1	3985	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	761	1	4110	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	750	1	4088	3	N	-0-					2
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	798	1	4160	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	3500	1	24702	3	N	17	6	0	2	1	11
							19	9									

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	888	1	2468	3	N	-0-					1
10	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	916	1	2529	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3480	X	3218	-0-	-262	-0-	828	1	2388	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	877	1	2359	3	N	-0-					1
01	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	883	1	2436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	304	1	1854	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									

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
09	2490	X	1948	-0-	-542	-0-	173	1	1775	3	N	-0-					1
10	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	183	1	1790	3	N	1					2
							1	9									
11	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	178	1	1708	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2139	X	1832	-0-	-307	-0-	179	1	1652	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	180	1	1631	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	X	1621	-0-	-199	-0-	147	1	1472	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

09	990	X	357	-0-	-633	-0-	49	1	308	3	N	-0-					1
10	1023	X	583	-0-	-440	-0-	81	1	502	3	N	-0-					1
11	900	N	548	-0-	-352	-0-	74	1	474	3	N	-0-					1
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	76	1	486	3	N	-0-					1
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	71	1	424	3	N	-0-					1
*02	504	N	498	-0-	-6	-0-	71	1	427	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

09	9240	X	8699	-0-	-541	-0-	655	1	8044	3	N	-0-					3
10	9517	X	8988	-0-	-529	-0-	674	1	8307	3	N	6	6	1			3
							7	9									
11	9210	X	9097	-0-	-113	-0-	653	1	8437	3	N	6	5	1			4
							7	9									
12	9362	X	8449	-0-	-913	-0-	629	1	7820	3	N	-0-					4
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	732	1	8478	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	637	1	7055	3	N	5	3	0	3	1	3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

09	2400	X	1914	-0-	-486	-0-	158	1	1756	3	N	-0-					1
10	2480	X	1940	-0-	-540	-0-	167	1	1772	3	N	1					2
							1	9									
11	2400	X	1847	-0-	-553	-0-	163	1	1683	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	169	1	1645	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2139	X	1796	-0-	-343	-0-	168	1	1627	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1572	-0-	-220	-0-	139	1	1431	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

09	1710	N	929	-0-	-781	-0-	77	1	852	3	N	-0-	2	1			-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	82	1	869	3	N	4	1	1			3
							4	9									
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	84	1	865	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1010	3	N	1	3	1			1
							1	9									
01	961	N	867	-0-	-94	-0-	81	1	780	3	N	5	1	1			5
							6	9									
02	896	N	645	-0-	-251	-0-	57	1	587	3	N	1	1	1			5
							1	9									

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
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

09	720	N	611	-0-	-109	-0-	88	1	523	3	N	-0-					-0-
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	99	1	597	3	N	-0-					-0-
11	750	N	563	-0-	-187	-0-	76	1	487	3	N	-0-					-0-
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	75	1	476	3	N	-0-					-0-
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	76	1	454	3	N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	68	1	411	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

09	210	N	67	-0-	-143	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

09	3000	N	3380	-0-	380	1585	438	1	2925	3	N	15					122
							17	9									
10	3100	N	2697	-0-	-403	1182	324	1	2370	3	N	3	2	1			123
							3	9									
11	5316	X	4134	-0-	-1182	-0-	462	1	3669	3	N	3	2	1			124
							3	9									
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	508	1	3975	3	N	6	69	1			61
							7	9									
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	520	1	3933	3	N	3	2	1			62
							3	9									
*02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	390	1	3042	3	N	4	1	0	4	1	61
							4	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	186	1	969	3	N	-0-					1
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	227	1	1145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	188	1	1017	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	210	1	1145	3	N	-0-					1
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	270	1	1410	3	N	-0-					1
*02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	173	1	1221	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	892	-0-	-1028	-0-	74	1	818	3	N	-0-					1
10	1519	N	1066	-0-	-453	-0-	92	1	974	3	N	-0-					1
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	959	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	102	1	997	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	738	-0-	-242	-0-	65	1	672	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20276	X	6814	-0-	-13462	-0-	940	1	5861	3	N	12	7	1			6
							13	9									
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	890	1	5536	3	N	5	5	1			6
							6	9									
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	877	1	5638	3	N	-0-	3	1			3
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	863	1	5496	3	N	-0-					3
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	884	1	5303	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	518	1	3655	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1231	-0-	-929	-0-	102	1	1129	3	N	-0-					1
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	107	1	1137	3	N	-0-					1
11	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	104	1	1073	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	111	1	1083	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	112	1	1079	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	90	1	933	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

09	2550	N	1610	-0-	-940	-0-	133	1	1477	3	N	-0-					1
10	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	138	1	1458	3	N	1					2
							1	9									
11	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	132	1	1361	3	N	-0-	1	1			1
12	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	138	1	1347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	137	1	1321	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1400	N	1247	-0-	-153	-0-	110	1	1135	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

09	570	N	451	-0-	-119	-0-	62	1	389	3	N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	86	1	537	3	N	-0-					-0-
11	630	N	490	-0-	-140	-0-	66	1	424	3	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	91	1	582	3	N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	90	1	540	3	N	-0-					-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	86	1	518	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

09	750	N	725	-0-	-25	-0-	117	1	608	3	N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	125	1	628	3	N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	119	1	644	3	N	-0-					-0-
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	114	1	623	3	N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	127	1	661	3	N	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	72	1	507	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	722	-0-	-538	-0-	100	1	622	3	N	-0-					-0-
10	1302	X	876	-0-	-426	-0-	121	1	754	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1050	X	828	-0-	-222	-0-	111	1	716	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	X	798	-0-	-287	-0-	108	1	690	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	740	-0-	-345	-0-	106	1	634	3	N	-0-					-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	101	1	611	3	N	-0-					-0-

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
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	645	1	4997	3	N	-0-					3
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	629	1	4803	3	N	4	2	1			5
							4	9									
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	604	1	4647	3	N	3	4	1			4
							3	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	613	1	4625	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	619	1	4466	3	N	3	2	1			5
							3	9									
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	345	1	2432	3	N	6	6	1			5
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	89	1	554	3	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	95	1	590	3	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	577	3	N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	86	1	546	3	N	-0-					-0-
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	90	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	524	-0-	-92	-0-	65	1	459	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	66	-0-	-294	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
11	270	N	89	-0-	-181	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	67	1	416	3	N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	69	1	431	3	N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	68	1	437	3	N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	66	1	418	3	N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	69	1	413	3	N	-0-					-0-
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	60	1	366	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	930	1	4849	3	N	-0-					2
10	6138	X	5916	-0-	-222	-0-	980	1	4932	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	940	1	5080	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	5983	X	5895	-0-	-88	-0-	914	1	4981	3	N	-0-					3
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	970	1	5058	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	592	1	4176	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1062	-0-	-738	-0-	96	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	102	1	987	3	N	1					1
							1	9									
11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	98	1	934	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	104	1	938	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	104	1	922	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	86	1	806	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	150	1	782	3	N	-0-					1
10	992	X	958	-0-	-34	-0-	159	1	798	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	152	1	819	3	N	-0-	1	1			-0-
12	979	X	979	-0-	-0-	-0-	152	1	827	3	N	-0-					-0-
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	155	1	810	3	N	-0-					-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	103	1	537	3	N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	105	1	530	3	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	101	1	545	3	N	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	100	1	546	3	N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	104	1	540	3	N	-0-					-0-
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	50	1	354	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	321	1	1674	3	N	-0-					1
10	2201	X	2125	-0-	-76	-0-	352	1	1772	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	330	1	1782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2170	X	1989	-0-	-181	-0-	308	1	1681	3	N	-0-					1
01	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	340	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	182	1	1282	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 N	553	-0-	-77	-0-	76	1	477	3	N	-0-					-0-
10	713 N	635	-0-	-78	-0-	88	1	547	3	N	-0-					-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	84	1	539	3	N	-0-					-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	82	1	520	3	N	-0-					-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	85	1	511	3	N	-0-					-0-
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	76	1	462	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

09	660 N	530	-0-	-130	-0-	73	1	457	3	N	-0-					-0-
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	75	1	467	3	N	-0-					-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	72	1	461	3	N	-0-					-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	66	1	423	3	N	-0-					-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	72	1	430	3	N	-0-					-0-
02	504 N	425	-0-	-79	-0-	53	1	372	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

09	300 N	198	-0-	-102	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

09	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	333	1	1738	3	N	-0-					1
10	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	352	1	1770	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	2160 X	2132	-0-	-28	-0-	333	1	1798	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2232 X	2086	-0-	-146	-0-	323	1	1763	3	N	-0-					1
01	2170 X	2091	-0-	-79	-0-	336	1	1754	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	190	1	1338	3	N	2	1	0	1	1	1
						2	9									

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	292	1	1823	3	N	-0-					1
10	2263 X	2191	-0-	-72	-0-	303	1	1887	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	298	1	1914	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2263 X	2138	-0-	-125	-0-	290	1	1848	3	N	-0-					1
01	2232 X	2199	-0-	-33	-0-	314	1	1884	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	269	1	1627	3	N	2	1	0	1	1	1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	294	1	1833	3	N	-0-					1
10	2976	X	2457	-0-	-519	-0-	340	1	2115	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	309	1	1986	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2728	X	2213	-0-	-515	-0-	300	1	1913	3	N	-0-					1
01	2666	X	2110	-0-	-556	-0-	301	1	1808	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	269	1	1627	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	N	20	12	1			8
							22	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					7

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
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	284	1	3150	3	N	-0-					1
10	6355	X	3414	-0-	-2941	-0-	294	1	3117	3	N	3					4
							3	9									
11	6150	X	3201	-0-	-2949	-0-	282	1	2919	3	N	-0-	3	1			1
12	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	306	1	2987	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	304	1	2934	3	N	4	2	1			3
							4	9									
*02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	248	1	2562	3	N	3	4	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 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
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	34	1	176	3	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	35	1	174	3	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	33	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	32	1	174	3	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	32	1	169	3	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2591	-0-	-109	-0-	417	1	2174	3	N	-0-					1
10	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	435	1	2189	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2670	X	2632	-0-	-38	-0-	411	1	2219	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	403	1	2196	3	N	-0-					1
01	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	421	1	2194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	284	1	1728	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					1
10	930	X	231	-0-	-699	-0-	32	1	199	3	N	-0-					1
11	600	X	177	-0-	-423	-0-	24	1	153	3	N	-0-					1
12	589	X	152	-0-	-437	-0-	21	1	131	3	N	-0-					1
01	589	X	90	-0-	-499	-0-	13	1	77	3	N	-0-					1
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

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

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
09	570	N	432	-0-	-138	-0-	36	1	396	3	N	-0-					30
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	N	4					34
							4	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	N	-0-					34
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	39	1	378	3	N	-0-					34
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	39	1	373	3	N	-0-					34
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	32	1	327	3	N	1	1	1			34
							1	9									

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
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	626	1	3267	3	N	-0-					1
10	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	670	1	3371	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	624	1	3370	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	4123	X	4063	-0-	-60	-0-	630	1	3433	3	N	-0-					2
01	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	653	1	3402	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	358	1	2525	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	366	1	4066	3	N	-0-					2
10	8246	X	4498	-0-	-3748	-0-	388	1	4107	3	N	3					5
							3	9									
11	7980	X	4293	-0-	-3687	-0-	378	1	3914	3	N	1	4	1			2
							1	9									
12	4960	X	4424	-0-	-536	-0-	411	1	4010	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4960	X	4405	-0-	-555	-0-	413	1	3988	3	N	4	3	1			3
							4	9									
*02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	332	1	3427	3	N	6	6	1			3
							7	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
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	387	1	2411	3	N	-0-					1
10	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	422	1	2626	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	393	1	2527	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	385	1	2452	3	N	-0-					1
01	3379	X	2701	-0-	-678	-0-	386	1	2314	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	336	1	2034	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	181	1	1126	3	N	-0-					1
10	1922	X	1395	-0-	-527	-0-	193	1	1201	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1710	X	1417	-0-	-293	-0-	191	1	1225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	X	1366	-0-	-277	-0-	185	1	1181	3	N	-0-					1
01	1519	X	1365	-0-	-154	-0-	195	1	1170	3	N	-0-					1
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	163	1	984	3	N	-0-					1

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	3100	N	3698	-0-	598	598	528	1	3169	3	N	1					11
							1	9									
*02	2800	N	2865	-0-	65	663	355	1	2508	3	N	2	1	0	1	1	11
							2	9									

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
09	690	N	367	-0-	-323	-0-	30	1	337	3	N	-0-					1
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	32	1	338	3	N	-0-					1
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	33	1	338	3	N	-0-					1
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	34	1	333	3	N	-0-					1
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	N	-0-					1
*02	336	N	331	-0-	-5	-0-	29	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
09	1500	N	915	-0-	-585	-0-	76	1	839	3	N	-0-					4
10	1085	N	697	-0-	-388	-0-	60	1	637	3	N	-0-					4
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	72	1	746	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	961	N	399	-0-	-562	-0-	37	1	362	3	N	-0-					4
01	682	N	381	-0-	-301	-0-	36	1	345	3	N	-0-					4
02	756	N	609	-0-	-147	-0-	54	1	554	3	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	463	1	5141	3	N	-0-					2
10	9858	X	5434	-0-	-4424	-0-	468	1	4962	3	N	4					6
							4	9									
11	9540	X	5259	-0-	-4281	-0-	463	1	4795	3	N	1	5	1			2
							1	9									
12	5921	X	5069	-0-	-852	-0-	471	1	4595	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	5921	X	4966	-0-	-955	-0-	465	1	4495	3	N	5	3	1			4
							6	9									
*02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	267	1	2760	3	N	4	6	1			2
							4	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	69	1	359	3	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	73	1	368	3	N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	69	1	375	3	N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	66	1	357	3	N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	64	1	333	3	N	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	44	1	313	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	32	1	166	3	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	34	1	171	3	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	29	1	157	3	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	30	1	155	3	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	604	1	3766	3	N	-0-					1
10	4774	X	4477	-0-	-297	-0-	620	1	3854	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	613	1	3940	3	N	4	3	1			2
							4	9									
12	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	590	1	3759	3	N	-0-					2
01	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	634	1	3804	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	423	1	2988	3	N	3	3	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	648	-0-	-882	-0-	90	1	558	3	N	-0-					1
10	1581	X	1148	-0-	-433	-0-	159	1	988	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1380	N	983	-0-	-397	-0-	132	1	851	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	137	1	871	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	119	1	715	3	N	-0-					-0-
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	125	1	759	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	93	1	486	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	101	1	507	3	N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	88	1	475	3	N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	85	1	462	3	N	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	89	1	464	3	N	-0-					-0-
02	532	N	361	-0-	-171	-0-	45	1	316	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

09	540	N	291	-0-	-249	-0-	24	1	267	3	N	-0-					86
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	264	3	N	1	52	1			35
							1	9									
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	25	1	257	3	N	-0-					35
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	24	1	238	3	N	-0-					35
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	24	1	227	3	N	-0-					35
*02	252	N	218	-0-	-34	-0-	19	1	199	3	N	-0-					35

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

09	1590	N	896	-0-	-694	-0-	74	1	822	3	N	-0-					-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	78	1	830	3	N	1					1
							1	9									
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	77	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	82	1	801	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	82	1	791	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	67	1	696	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 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
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	573	1	1592	3	N	-0-					1
10	2356 X	2211	-0-	-145	-0-	588	1	1622	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	2280 X	2086	-0-	-194	-0-	537	1	1548	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2356 X	1904	-0-	-452	-0-	516	1	1388	3	N	-0-					1
01	2356 X	2068	-0-	-288	-0-	550	1	1517	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	206	1	1254	3	N	2	1	0	1	1	1
						2	9									

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3838	-0-	-122	-0-	289	1	3549	3	N	-0-					1
10	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	302	1	3718	3	N	3	3	1			1
						3	9									
11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	298	1	3843	3	N	3	2	1			2
						3	9									
12	4123 X	3600	-0-	-523	-0-	268	1	3332	3	N	-0-					2
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	328	1	3796	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	292	1	3234	3	N	1	1	0	1	1	1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	229	1	1328	3	N	-0-					31
10	2263 X	1885	-0-	-378	-0-	278	1	1606	3	N	1	1	1			31
						1	9									
11	2040 X	1802	-0-	-238	-0-	256	1	1545	3	N	1	1	1			31
						1	9									
12	2108 X	1754	-0-	-354	-0-	249	1	1505	3	N	-0-					31
01	2108 X	1709	-0-	-399	-0-	256	1	1452	3	N	1	1	1			31
						1	9									
*02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	210	1	1338	3	N	2	1	0	1	1	31
						2	9									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	2190 N	1210	-0-	-980	-0-	100	1	1110	3	N	-0-					1
10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	108	1	1145	3	N	-0-					1
11	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	102	1	1060	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	106	1	1031	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	110	1	1064	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1092 N	1034	-0-	-58	-0-	91	1	941	3	N	2	2	1			1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 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
09	1800 N	935	-0-	-865	-0-	77	1	858	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	928	-0-	-95	-0-	80	1	847	3	N	1					1
						1	9									
11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	77	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
12	961 N	873	-0-	-88	-0-	81	1	791	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	930 N	749	-0-	-181	-0-	70	1	677	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	812 N	615	-0-	-197	-0-	54	1	561	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

09	2460 N	1589	-0-	-871	-0-	131	1	1458	3	N	-0-					1
10	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	137	1	1447	3	N	1					2
						1	9									
11	1710 N	1488	-0-	-222	-0-	131	1	1357	3	N	-0-	1	1			1
12	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	140	1	1371	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	138	1	1329	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-	112	1	1161	3	N	2	2	1			1
						2	9									

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	704	1	4393	3	N	-0-					2
10	5952 X	5292	-0-	-660	-0-	733	1	4555	3	N	4	4	1			2
						4	9									
11	5550 X	5091	-0-	-459	-0-	685	1	4403	3	N	3	3	1			2
						3	9									
12	5735 X	5047	-0-	-688	-0-	685	1	4362	3	N	-0-					2
01	5580 X	4798	-0-	-782	-0-	685	1	4111	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	556	1	3363	3	N	3	1	0	2	1	2
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	498	1	2599	3	N	-0-					1
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	526	1	2647	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	509	1	2750	3	N	3	2	1			2
						3	9									
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	501	1	2733	3	N	-0-					2
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	540	1	2815	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	315	1	2220	3	N	1	1	0	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 #: 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
09	2250	N	1220	-0-	-1030	-0-	101	1	1119	3	N	-0-					1
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	106	1	1123	3	N	-0-					1
11	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	101	1	1051	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	107	1	1047	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	109	1	1053	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	85	1	880	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

09	660	N	253	-0-	-407	-0-	35	1	218	3	N	-0-					1
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	71	1	444	3	N	-0-					1
11	690	N	445	-0-	-245	-0-	60	1	385	3	N	-0-					1
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	3	N	-0-					1
01	527	N	338	-0-	-189	-0-	48	1	290	3	N	-0-					1
*02	420	N	383	-0-	-37	-0-	54	1	329	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	1140	1	5948	3	N	-0-					3
10	7998	X	7215	-0-	-783	-0-	1195	1	6016	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	1157	1	6251	3	N	5	4	1			3
							6	9									
12	7378	X	7283	-0-	-95	-0-	1129	1	6154	3	N	-0-					3
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1190	1	6206	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	695	1	4905	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1258	-0-	-962	-0-	102	1	1135	3	N	19					181
							21	9									
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	108	1	1140	3	N	19	112	1			88
							21	9									
11	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	104	1	1077	3	N	19	1	1			106
							21	9									
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	110	1	1074	3	N	18	88	1			36
							20	9									
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	109	1	1050	3	N	23	1	1			58
							25	9									
02	1120	N	1041	-0-	-79	-0-	90	1	931	3	N	18	2	1			74
							20	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

09	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	239	1	1489	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	240	1	1492	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	223	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	223	1	1420	3	N	-0-					1
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	240	1	1439	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	157	1	1107	3	N	1	1	1			1
							1	9									

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	706	1	3681	3	N	-0-					2
10	5735	X	4303	-0-	-1432	-0-	713	1	3588	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	5010	X	4278	-0-	-732	-0-	668	1	3607	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	4991	X	4185	-0-	-806	-0-	649	1	3536	3	N	-0-					2
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	671	1	3497	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	331	1	2335	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

09	480	N	267	-0-	-213	-0-	22	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	23	1	246	3	N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	23	1	229	3	N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	224	3	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	50	1	252	3	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	3	N	-0-					-0-
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	472	-0-	-158	-0-	76	1	396	3	N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	79	1	399	3	N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	77	1	414	3	N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	75	1	410	3	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	77	1	402	3	N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	46	1	327	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	76	1	474	3	N	-0-					-0-
10	744	X	592	-0-	-152	-0-	82	1	510	3	N	-0-					-0-
11	720	X	588	-0-	-132	-0-	79	1	509	3	N	-0-					-0-
12	713	X	607	-0-	-106	-0-	82	1	525	3	N	-0-					-0-
01	651	X	521	-0-	-130	-0-	74	1	447	3	N	-0-					-0-
*02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3070	-0-	70	70	480	1	2590	3	N	-0-					-0-
12	1845	N	1775	-0-	-70	-0-	275	1	1500	3	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	73	1	379	3	N	-0-					-0-
02	1624	X	340	-0-	-1284	-0-	42	1	298	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4	-0-	4	7	1	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	T. A.		110	-0-	110	117	15	1	95	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		989	-0-	989	1106	133	1	856	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		90	-0-	90	1196	8	1	53	3	N	26	12	1			14
							29	9									
01	1291	X	95	-0-	-1196	-0-	11	1	65	3	N	17					31
							19	9									
*02	140	N	61	-0-	-79	-0-	6	1	33	3	N	20					51
							22	9									

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
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	460	1	2401	3	N	-0-					1
10	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	504	1	2538	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	467	1	2524	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	452	1	2463	3	N	-0-					1
01	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	459	1	2393	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	260	1	1832	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	215	1	1434	3	N	-0-					136
10	2046	X	1756	-0-	-290	-0-	231	1	1524	3	N	1	1	1			136
							1	9									
11	1980	X	1721	-0-	-259	-0-	221	1	1499	3	N	1	1	1			136
							1	9									
12	1891	X	1667	-0-	-224	-0-	217	1	1450	3	N	-0-					136
01	1860	X	1617	-0-	-243	-0-	220	1	1396	3	N	1	1	1			136
							1	9									
*02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	185	1	1192	3	N	1	1	1			136
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	50	1	251	3	N	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	48	1	259	3	N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	46	1	251	3	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	48	1	250	3	N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	29	1	204	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

09	480	N	466	-0-	-14	-0-	75	1	391	3	N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	79	1	398	3	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	74	1	399	3	N	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	70	1	384	3	N	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	74	1	388	3	N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	47	1	331	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	190	1	1183	3	N	-0-					1
10	1829	X	1552	-0-	-277	-0-	215	1	1335	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1620	X	1171	-0-	-449	-0-	158	1	1013	3	N	-0-	1	1			1
12	1519	X	1172	-0-	-347	-0-	159	1	1013	3	N	-0-					1
01	1550	X	1469	-0-	-81	-0-	210	1	1259	3	N	-0-					1
*02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	138	1	842	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	958 X	958	-0-	-0-	-0-	132	1	826	3	N	-0-					1
10	1209 X	1094	-0-	-115	-0-	151	1	942	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1110 X	1038	-0-	-72	-0-	140	1	898	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1147 X	1014	-0-	-133	-0-	138	1	876	3	N	-0-					-0-
01	1147 X	988	-0-	-159	-0-	141	1	847	3	N	-0-					-0-
*02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	123	1	747	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

09	2250 N	1554	-0-	-696	-0-	127	1	1415	3	N	11					177
						12	9									
10	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	136	1	1440	3	N	21					198
						23	9									
11	1710 N	1457	-0-	-253	-0-	127	1	1312	3	N	16	178	1			36
						18	9									
12	1612 N	1345	-0-	-267	-0-	124	1	1213	3	N	7	1	1			42
						8	9									
01	1612 N	1221	-0-	-391	-0-	114	1	1099	3	N	7	1	1			48
						8	9									
02	1372 N	902	-0-	-470	-0-	79	1	815	3	N	7	1	1			54
						8	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

09	2070 N	1449	-0-	-621	-0-	120	1	1329	3	N	-0-					1
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	126	1	1340	3	N	1					2
						1	9									
11	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	124	1	1283	3	N	-0-	1	1			1
12	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	131	1	1281	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	130	1	1260	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1316 N	1181	-0-	-135	-0-	104	1	1075	3	N	2	2	1			1
						2	9									

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	324	1	3599	3	N	-0-					2
10	7006 X	4014	-0-	-2992	-0-	346	1	3665	3	N	3					5
						3	9									
11	6780 X	3660	-0-	-3120	-0-	322	1	3338	3	N	-0-	3	1			2
12	4340 X	3985	-0-	-355	-0-	370	1	3613	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	4340 X	3968	-0-	-372	-0-	372	1	3593	3	N	3	2	1			3
						3	9									
*02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	301	1	3102	3	N	4	5	1			2
						4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 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
09	750	N	547	-0-	-203	-0-	45	1	502	3	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	497	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	3	N	-0-					1
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	46	1	448	3	N	-0-	1	1			-0-
01	558	N	398	-0-	-160	-0-	37	1	360	3	N	1					1
							1	9									
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	42	1	432	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1653	-0-	-867	-0-	176	1	1477	3	N	-0-					6
10	2604	X	1721	-0-	-883	-0-	186	1	1535	3	N	-0-					6
11	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	179	1	1480	3	N	1	6	1			1
							1	9									
12	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	185	1	1480	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	188	1	1452	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	N	1407	-0-	-133	-0-	156	1	1250	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	58	1	301	3	N	-0-	113	1			67
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	62	1	312	3	N	10					77
							11	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	323	3	N	3					80
							3	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	58	1	316	3	N	9					89
							10	9									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	61	1	316	3	N	-0-					89
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	38	1	266	3	N	11					100
							12	9									

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
09	1110	N	826	-0-	-284	-0-	68	1	758	3	N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	72	1	758	3	N	1					1
							1	9									
11	930	N	801	-0-	-129	-0-	71	1	730	3	N	-0-	1	1			-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	77	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	54	1	522	3	N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	65	1	671	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1733	-0-	-457	-0-	143	1	1590	3	N	-0-					1
10	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	151	1	1605	3	N	1					2
							1	9									
11	2190	X	1672	-0-	-518	-0-	147	1	1524	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1661	-0-	-292	-0-	154	1	1506	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1671	-0-	-282	-0-	157	1	1513	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	X	1255	-0-	-369	-0-	111	1	1142	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	734	1	2038	3	N	-0-					1
10	3131 X	2876	-0-	-255	-0-	764	1	2110	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	2970 X	2826	-0-	-144	-0-	727	1	2096	3	N	3	2	1			2
						3	9									
12	3069 X	2745	-0-	-324	-0-	744	1	2001	3	N	-0-					2
01	2976 X	2826	-0-	-150	-0-	751	1	2074	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	305	1	1857	3	N	1	2	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

09	390 N	380	-0-	-10	-0-	61	1	319	3	N	-0-					-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	65	1	328	3	N	-0-					-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	N	-0-					-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	59	1	324	3	N	-0-					-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	62	1	324	3	N	-0-					-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	39	1	276	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

09	66512 X	66512	-0-	-0-	-0-	9192	1	57320	3	N	-0-	16	1			33
10	70990 X	70566	-0-	-424	-0-	9760	1	60693	3	N	103	62	1			74
						113	9									
11	71052 X	71052	-0-	-0-	-0-	9561	1	61429	3	N	56	4	0	41	1	85
						62	9									
12	70990 X	68268	-0-	-2722	-0-	9259	1	58988	3	N	19	48	1			56
						21	9									
01	70556 X	69515	-0-	-1041	-0-	9920	1	59536	3	N	54	21	1			89
						59	9									
*02	59252 X	59252	-0-	-0-	-0-	8393	1	50801	3	N	53	45	1			97
						58	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	200	1	1042	3	N	-0-					1
10	1581	X	1459	-0-	-122	-0-	242	1	1216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	202	1	1088	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	239	1	1302	3	N	-0-					1
01	1457	X	1274	-0-	-183	-0-	205	1	1069	3	N	-0-					1
*02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	105	1	743	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1129	-0-	-941	-0-	93	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	98	1	1043	3	N	1					1
							1	9									
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	95	1	979	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	100	1	978	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	98	1	945	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1008	N	872	-0-	-136	-0-	77	1	794	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	230	1	1432	3	N	-0-					1
10	1953	X	1788	-0-	-165	-0-	248	1	1539	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1770	X	1736	-0-	-34	-0-	234	1	1501	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1829	X	1278	-0-	-551	-0-	173	1	1105	3	N	-0-					1
01	1798	X	1577	-0-	-221	-0-	225	1	1352	3	N	-0-					1
*02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	182	1	1104	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1102	-0-	-908	-0-	91	1	1011	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	95	1	1009	3	N	1					1
							1	9									
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	92	1	949	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	97	1	948	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	97	1	934	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	889	-0-	-91	-0-	78	1	810	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	58	-0-	-302	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 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
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	416	1	2596	3	N	4					5
							4	9									
10	4247	X	3348	-0-	-899	-0-	464	1	2882	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	3480	X	3124	-0-	-356	-0-	421	1	2703	3	N	-0-	4	1			1
12	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	415	1	2645	3	N	-0-					1
01	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	403	1	2422	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	347	1	2102	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									

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
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	49	1	539	3	N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	51	1	544	3	N	1					1
							1	9									
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	50	1	519	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	51	1	493	3	N	-0-					-0-
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	50	1	485	3	N	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	42	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	115	1	1279	3	N	-0-					1
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	122	1	1293	3	N	1					2
							1	9									
11	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	119	1	1235	3	N	-0-	1	1			1
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	127	1	1243	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	126	1	1222	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	103	1	1065	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW 600W WELL # 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	509	1	3173	3	N	-0-					1
10	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	524	1	3256	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3840	X	3797	-0-	-43	-0-	511	1	3283	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	468	1	2981	3	N	-0-					2
01	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	536	1	3214	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	443	1	2679	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

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

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	26	1	162	3	N	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	33	1	206	3	N	-0-			-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	29	1	188	3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	N	-0-			-0-
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	26	1	157	3	N	-0-			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	24	1	147	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

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

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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	913	-0-	-317	-0-	75	1	837	3	N	1					1
						1	9									
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	80	1	846	3	N	-0-					1
11	990 N	870	-0-	-120	-0-	77	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
12	930 N	858	-0-	-72	-0-	80	1	777	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	930 N	862	-0-	-68	-0-	81	1	779	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	812 N	758	-0-	-54	-0-	67	1	690	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		483	-0-	483	1011	436	3	47	9	Y	43	44	1			69
10	T. A.		609	-0-	609	1620	559	3	50	9	Y	45	45	1			69
11	2173	X	553	-0-	-1620	-0-	511	3	42	9	Y	38	42	1			65
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	447	3	44	9	Y	40	45	1			60
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	467	3	41	9	Y	37	43	1			54
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	497	3	40	9	Y	36	42	1			48

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	3	10	9	N	9					166
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1319	3	9	9	N	8					174
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	3	21	9	N	19					193
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	3	12	9	N	11					204
01	1333	N	543	-0-	-790	-0-	536	3	7	9	N	6					210
02	1204	N	17	-0-	-1187	-0-	17	3			N	-0-					210

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

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1409	-0-	-331	-0-	83	1	1326	2	N	-0-					13
10	1767	X	1592	-0-	-175	-0-	89	1	1501	2	N	2	2	8			13
							2	9									
11	1710	X	620	-0-	-1090	-0-	35	1	583	2	N	2	2	8			13
							2	9									
12	1767	X	1716	-0-	-51	-0-	89	1	1627	2	N	-0-					13
*01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	91	1	1512	2	N	-0-					13
02	1428	X	1321	-0-	-107	-0-	86	1	1235	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	181	1	2899	2	N	-0-					15
10	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	160	1	2695	2	N	1	1	8			15
							1	9									
11	3540	X	3276	-0-	-264	-0-	188	1	3086	2	N	2	2	8			15
							2	9									
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	197	1	3616	2	N	-0-					15
*01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	207	1	3462	2	N	-0-					15
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	210	1	3047	2	N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	157	1	2511	2	N	-0-					16
10	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	165	1	2770	2	N	4	4	8			16
							4	9									
11	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	160	1	2637	2	N	6	6	8			16
							7	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	165	1	3025	2	N	1	1	8			16
							1	9									
01	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	157	1	2633	2	N	1	1	8			16
							1	9									
02	2660	X	2365	-0-	-295	-0-	153	1	2212	2	N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	165	1	2640	2	N	-0-					13
10	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	172	1	2900	2	N	14	14	8			13
							15	9									
11	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	189	1	3104	2	N	24	24	8			13
							26	9									
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	180	1	3302	2	N	5	5	8			13
							6	9									
*01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	5	5	8			13
							6	9									
02	3108	X	2460	-0-	-648	-0-	159	1	2301	2	N	-0-					13

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
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	269	1	4309	2	N	-0-					14
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	245	1	4103	2	N	11	11	8			14
							12	9									
11	4140	X	4130	-0-	-10	-0-	236	1	3875	2	N	17	17	8			14
							19	9									
12	4743	X	4489	-0-	-254	-0-	232	1	4253	2	N	4	4	8			14
							4	9									
01	4743	X	3838	-0-	-905	-0-	216	1	3618	2	N	4	4	8			14
							4	9									
02	4284	X	3513	-0-	-771	-0-	227	1	3286	2	N	-0-					14

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3		Y	-0-					-0-
10	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3		Y	-0-					-0-
11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3		Y	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3		Y	-0-					-0-
01	6355	X	5775	-0-	-580	-0-	5775	3		Y	-0-					-0-
02	5740	X	5567	-0-	-173	-0-	5567	3		Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

09	1890	N	1616	-0-	-274	-0-	1616	3		N	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-					-0-
02	2184	N	1876	-0-	-308	-0-	1876	3		N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

09	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3		N	-0-					-0-
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3		N	-0-					-0-
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-					-0-
*02	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	16772	3		N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3		N	-0-			-0-
10	5363 X	5202	-0-	-161	-0-	5202	3		N	-0-			-0-
11	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3		N	-0-			-0-
12	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	3		N	-0-			-0-
01	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3		N	-0-			-0-
02	4844 X	4599	-0-	-245	-0-	4599	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2016 - P/A 10/06/16

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21851 PERF.16848 - 16930

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	3510 X	3392	-0-	-118	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
*10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
01	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
*02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2		N	-0-			-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

09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1523	-0-	-17	-0-	1523	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			32
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			32
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			32
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			32
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			32
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

09	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	594	1	11312	3	N	-0-			-0-
10	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	620	1	11981	3	N	-0-			-0-
11	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	574	1	11195	3	N	-0-			-0-
12	11067	X	8082	-0-	-2985	-0-	387	1	7695	3	N	-0-			-0-
01	11067	X	10975	-0-	-92	-0-	580	1	10395	3	N	-0-			-0-
02	9996	X	9887	-0-	-109	-0-	511	1	9376	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1620	N	1327	-0-	-293	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
10	1860	N	1236	-0-	-624	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
11	1710	N	1450	-0-	-260	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3442	-0-	-818	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3244	-0-	-1127	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3439	-0-	-791	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3613	-0-	-758	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
*02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4903	-0-	-1247	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5294	-0-	-937	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5572	-0-	-248	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5863	-0-	-58	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
*02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5246	-0-	-1954	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	2635	-0-	-4371	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	4002	-0-	-2778	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	5746	-0-	-1260	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
*02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-

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
09	10200	X	7849	-0-	-2351	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	7510	-0-	-2689	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	6236	-0-	-3634	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9100	-0-	-1099	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
01	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
*02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	6163	-0-	-1907	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	5856	-0-	-2266	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	6125	-0-	-1735	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	6793	-0-	-1329	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7769	-0-	-229	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
*02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2233	-0-	-707	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
*02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	6485	-0-	-1645	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	6096	-0-	-2274	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	6597	-0-	-1503	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	7332	-0-	-1038	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	8174	-0-	-103	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
*02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

09	9240	X	7237	-0-	-2003	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	6768	-0-	-2625	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	7373	-0-	-1717	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8271	-0-	-1122	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
01	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
*02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	7080	X	5858	-0-	-1222	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6107	-0-	-1209	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6590	-0-	-478	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6977	-0-	-60	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
*02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

09	6180	X	4731	-0-	-1449	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4778	-0-	-1042	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5783	-0-	-231	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
*02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

09	24570	X	20651	-0-	-3919	-0-	20651	3			N	-0-					-0-
10	25637	X	19015	-0-	-6622	-0-	19015	3			N	-0-					-0-
11	25050	X	20943	-0-	-4107	-0-	20943	3			N	-0-					-0-
12	25885	X	23529	-0-	-2356	-0-	23529	3			N	-0-					-0-
01	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	26179	3			N	-0-					-0-
*02	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	24122	3			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

09	21780	X	18581	-0-	-3199	-0-	18581	3			N	-0-					-0-
10	23684	X	13987	-0-	-9697	-0-	13987	3			N	-0-					-0-
11	22920	X	17116	-0-	-5804	-0-	17116	3			N	-0-					-0-
12	23684	X	20605	-0-	-3079	-0-	20605	3			N	-0-					-0-
01	23684	X	22771	-0-	-913	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
*02	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-			-0-
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
12	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-			-0-
01	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
*02	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

09	5130 X	4646	-0-	-484	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
10	4557 X	2761	-0-	-1796	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
12	5301 X	5164	-0-	-137	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
01	5301 X	4690	-0-	-611	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
*02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	600	1	3195	3	N	-0-			-0-
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	624	1	3224	3	N	-0-			-0-
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	627	1	3132	3	N	-0-			-0-
12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	596	1	3264	3	N	-0-			-0-
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	495	1	2937	3	N	-0-			-0-
*02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	593	1	2651	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

09	5940 X	5644	-0-	-296	-0-	5644	3			N	-0-			26
10	6138 X	6041	-0-	-97	-0-	6041	3			N	-0-			26
11	5940 X	5815	-0-	-125	-0-	5815	3			N	-0-			26
12	6107 X	5866	-0-	-241	-0-	5866	3			N	-0-			26
01	6045 X	4880	-0-	-1165	-0-	4880	3			N	-0-			26
02	5460 X	5153	-0-	-307	-0-	5153	3			N	-0-			26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

09	10710 X	10571	-0-	-139	-0-	835	1	9736	3	N	-0-			68
10	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	836	1	10256	3	N	-0-			68
11	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	864	1	9987	3	N	-0-			68
12	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	876	1	10201	3	N	-0-			68
01	11098 X	10397	-0-	-701	-0-	843	1	9554	3	N	-0-			68
02	10136 X	9782	-0-	-354	-0-	781	1	9001	3	N	-0-			68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

09	14940 X	14594	-0-	-346	-0-	14594	3			N	-0-			32
10	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	3			N	-0-			32
11	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	3			N	-0-			32
12	15438 X	14961	-0-	-477	-0-	14961	3			N	-0-			32
01	15438 X	13876	-0-	-1562	-0-	13876	3			N	-0-			32
02	13944 X	13831	-0-	-113	-0-	13831	3			N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	164					N	-0-					28
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

09	17790	X	16967	-0-	-823	-0-	16967	3			N	-0-					27
10	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	18395	3			N	-0-					27
11	17790	X	17449	-0-	-341	-0-	17449	3			N	-0-					27
12	17546	X	14582	-0-	-2964	-0-	14582	3			N	-0-					27
01	18383	X	14912	-0-	-3471	-0-	14912	3			N	-0-					27
02	16604	X	15537	-0-	-1067	-0-	15537	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

09	18390	X	16692	-0-	-1698	-0-	16692	3			N	-0-					-0-
10	19158	X	18784	-0-	-374	-0-	18784	3			N	-0-					-0-
11	18540	X	18222	-0-	-318	-0-	18222	3			N	-0-					-0-
12	19158	X	18971	-0-	-187	-0-	18971	3			N	-0-					-0-
01	18786	X	18651	-0-	-135	-0-	18651	3			N	-0-					-0-
02	16996	X	15912	-0-	-1084	-0-	15912	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	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

09	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	17687	3			N	-0-					-0-
10	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	19006	3			N	-0-					-0-
11	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	3			N	-0-					-0-
12	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	3			N	-0-					-0-
01	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	3			N	-0-					-0-
*02	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15618	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	363	1	7829	3	Y	-0-					41
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	315	1	8140	3	Y	-0-					41
11	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	315	1	7985	3	Y	-0-					41
12	8463 X	7940	-0-	-523	-0-	456	1	7484	3	Y	-0-					41
01	8463 X	7797	-0-	-666	-0-	361	1	7436	3	Y	-0-					41
02	7700 X	7210	-0-	-490	-0-	346	1	6864	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

09	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	3			Y	-0-					15
10	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3			Y	-0-					15
11	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			Y	-0-					15
12	9424 X	9083	-0-	-341	-0-	9083	3			Y	-0-					15
01	9424 X	9232	-0-	-192	-0-	9232	3			Y	-0-					15
*02	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3354	3	21	9	N	19					301
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3332	3	22	9	N	20					321
11	2940 X	2223	-0-	-717	-0-	2217	3	6	9	N	5					326
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3015	3	70	9	N	64	171	1			219
01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3783	3	28	9	N	25					244
*02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3372	3	9	9	N	8					252

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

09	870 X	658	-0-	-212	-0-	658	3			N	-0-					83
10	899 X	645	-0-	-254	-0-	645	3			N	-0-					83
11	870 X	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					83
12	868 X	636	-0-	-232	-0-	636	3			N	-0-					83
01	682 X	568	-0-	-114	-0-	568	3			N	-0-					83
02	644 X	535	-0-	-109	-0-	535	3			N	-0-					83

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 X	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					155
10	248 X	138	-0-	-110	-0-	132	3	6	9	N	5					160
11	240 X	199	-0-	-41	-0-	196	3	3	9	N	3					163
12	217 X	145	-0-	-72	-0-	143	3	2	9	N	2					165
01	217 X	140	-0-	-77	-0-	139	3	1	9	N	1					166
02	196 X	180	-0-	-16	-0-	177	3	3	9	N	3					169

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
*01	22 K	10	-0-	-12	12	10	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	24	12	3			N	-0-					-0-

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					70
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					70
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					70
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					204
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1029	3	124	9	N	113	190	1			127
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1393	3	166	9	N	151	189	1			89
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	839	3	32	9	N	29					118
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1040	3	116	9	N	105	183	1			40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

09	1950	X	1928	-0-	-22	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1856	-0-	-159	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1455	-0-	-365	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

09	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1301	2	13	9	N	12					60
10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	N	13					73
11	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	1282	2	12	9	N	11					84
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1586	2	19	9	N	17					101
01	1457	X	1387	-0-	-70	-0-	1351	2	36	9	N	33					134
02	1316	X	984	-0-	-332	-0-	940	2	44	9	N	40	151	1			23

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3619	2	12	9	N	11					50
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3727	2	10	9	N	9					59
11	3720 X	3160	-0-	-560	-0-	3149	2	11	9	N	10					69
12	3844 X	3463	-0-	-381	-0-	3456	2	7	9	N	6					75
01	3844 X	3557	-0-	-287	-0-	3542	2	15	9	N	14					89
02	3388 X	2454	-0-	-934	-0-	2445	2	9	9	N	8					97

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	616 N	556	-0-	-60	-0-	556	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1502	2	12	9	N	11					52
10	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	N	10					62
11	1560 X	1357	-0-	-203	-0-	1348	2	9	9	N	8					70
12	1612 X	1528	-0-	-84	-0-	1482	2	46	9	N	42					112
01	1612 X	1564	-0-	-48	-0-	1543	2	21	9	N	19					131
02	1400 X	1138	-0-	-262	-0-	1115	2	23	9	N	21					152

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

09	T. A.	56	-0-	56	125	56	3			Y	-0-					33
10	T. A.	111	-0-	111	236	111	3			Y	-0-					33
11	T. A.	99	-0-	99	335	99	3			Y	-0-					33
12	T. A.	95	-0-	95	430	95	3			Y	-0-					33
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					33
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

09	T. A.	42	-0-	42	93	42	3			Y	-0-					27
10	T. A.	83	-0-	83	176	83	3			Y	-0-					27
11	T. A.	74	-0-	74	250	74	3			Y	-0-					27
12	T. A.	71	-0-	71	321	71	3			Y	-0-					27
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					27
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
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
09	T. A.		394	-0-	394	874	394	3			Y	-0-					51
10	T. A.		778	-0-	778	1652	778	3			Y	-0-					51
11	T. A.		693	-0-	693	2345	693	3			Y	-0-					51
12	T. A.		667	-0-	667	3012	667	3			Y	-0-					51
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3012					Y	NO RPT					51
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3012					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

09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2199	-0-	-111	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1413	-0-	-1191	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2280	-0-	-851	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1838	-0-	-990	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

09	6150	X	3984	-0-	-2166	-0-	3984	2			Y	-0-					63
10	5797	X	3855	-0-	-1942	-0-	3855	2			Y	-0-					63
11	4800	X	3706	-0-	-1094	-0-	3706	2			Y	-0-					63
12	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	3866	2			Y	-0-					63
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					63
*02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	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

09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					119
10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	545	2	12	9	N	11					130
11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					133
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	573	2	19	9	N	17					150
01	738	X	738	-0-	-0-	-0-	728	2	10	9	N	9					159
02	504	X	389	-0-	-115	-0-	379	2	10	9	N	9					168

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3770	2	17	9	N	15					34
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3866	2	11	9	N	10					44
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3522	2	10	9	N	9					53
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3396	2	12	9	N	11					64
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3369	2	14	9	N	13					77
02	2688	X	2093	-0-	-595	-0-	2053	2	40	9	N	36	94	1			19

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4225	2	11	9	N	10					103
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4323	2	22	9	N	20	102	1			21
11	4140 X	4098	-0-	-42	-0-	4085	2	13	9	N	12					33
12	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	3943	2	12	9	N	11					44
01	4278 X	4128	-0-	-150	-0-	4113	2	15	9	N	14					58
02	3864 X	2682	-0-	-1182	-0-	2651	2	31	9	N	28	67	1			19

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1290	-0-	-306	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2461	2	10	9	N	9					89
10	2728 N	2538	-0-	-190	-0-	2525	2	13	9	N	12					101
11	2610 N	2282	-0-	-328	-0-	2267	2	15	9	N	14					115
12	2542 N	2403	-0-	-139	-0-	2393	2	10	9	N	9					124
01	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	2469	2	23	9	N	21					145
02	2128 N	1597	-0-	-531	-0-	1566	2	31	9	N	28	152	1			21

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

09	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					128
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			Y	-0-					128
11	DLQ G-10	4083	-0-	4083	4083	4083	3			Y	-0-					128
12	DLQ G-10	3932	-0-	3932	8015	3932	3			Y	-0-					128
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8015					Y	NO RPT					128
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8015					Y	NO RPT					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	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

09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*02	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					63
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					63
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					63
12	6603	X	6256	-0-	-347	-0-	6256	2			Y	-0-					63
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			Y	-0-					63
02	5964	X	3105	-0-	-2859	-0-	3105	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					238
10	3100	N	3647	-0-	547	547	3647	2			N	-0-					238
11	3000	N	3031	-0-	31	578	3031	2			N	-0-	155	1			83
12	3100	N	2558	-0-	-542	36	2558	2			N	-0-					83
01	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	3126	2			N	-0-					83
02	2380	X	1774	-0-	-606	-0-	1770	2	4	9	N	4					87

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4	9	N	4					129
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2622	2	83	9	N	75					204
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2470	2	53	9	N	48					252
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	176	1			77
01	2697	N	2112	-0-	-585	-0-	2040	2	72	9	N	65					142
02	2352	N	1322	-0-	-1030	-0-	1289	2	33	9	N	30					172

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					27
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					27
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					27
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					27
01	2015	N	1564	-0-	-451	-0-	1564	2			N	-0-					27
02	1764	N	988	-0-	-776	-0-	988	2			N	-0-					27

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
09	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2076	2	99	9	N	90					177
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					177
11	3000	N	3461	-0-	461	461	3458	2	3	9	N	3					180
12	3100	N	3437	-0-	337	798	3437	2			N	-0-					180
01	3671	X	2873	-0-	-798	-0-	2856	2	17	9	N	15					195
02	2800	X	1805	-0-	-995	-0-	1805	2			N	-0-					195

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	248	2	13	9	N	12					58
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					58
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					58
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	410	2	19	9	N	17					75
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	342	2	12	9	N	11					86
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	216	2	45	9	N	41					127

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990 X	492	-0-	-498	-0-	490	3	2	9	N	2					142
10	2015 X	365	-0-	-1650	-0-	363	3	2	9	N	2					144
11	1950 X	656	-0-	-1294	-0-	655	3	1	9	N	1					145
12	2015 X	1649	-0-	-366	-0-	1647	3	2	9	N	2					147
01	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1365	3	2	9	N	2					149
*02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1					150

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	849 X	849	-0-	-0-	-0-	334	3	515	9	N	468	415	1			90
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	25					115
11	660 X	653	-0-	-7	-0-	625	3	28	9	N	25					140
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	25					165
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	24					189
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	21					210

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 X	334	-0-	-356	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	558 X	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	660 X	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	682 X	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	682 X	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	588 X	523	-0-	-65	-0-	523	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2066	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2				N	-0-					-0-
10	2074	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2				N	-0-					-0-
11	1802	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2				N	-0-					-0-
12	5338	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2				N	-0-					-0-
01	2674	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2				N	-0-					-0-
*02	2150	2150	-0-	-0-	-0-	2150	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

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	#	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

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

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	532	2	100	9	Y	91	77	1			54
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	454	2	79	9	Y	72	77	1			49
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	483	2	205	9	Y	186	137	1	2	8	96
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	425	2	189	9	Y	172	158	1			110
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	278	2	143	9	Y	130	167	1			73
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	400	2	200	9	Y	182	171	1			84

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					157
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					157
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	8			157
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					157
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					157
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	158	2	226	9	Y	205					362

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

09	4170	X	2001	-0-	-2169	-0-	2001	2			Y	-0-					149
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6225	2	3	9	Y	3	3	8			149
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			Y	-0-					149
12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			Y	-0-					149
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					149
02	5936	X	4704	-0-	-1232	-0-	4704	2			Y	-0-					149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					15
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					15
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					15
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					15
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					52
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					52
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					52
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					52
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					52
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					52

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					86
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	9	2	11	9	Y	10	10	8			86
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					86
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	532	2	366	9	Y	333	281	1			197
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	454	2	289	9	Y	263	280	1			180
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	480	2	223	9	Y	203	225	1			158
12	930	N	647	-0-	-283	-0-	439	2	208	9	Y	189	205	1			142
01	744	N	458	-0-	-286	-0-	301	2	157	9	Y	143	198	1			87
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	432	2	221	9	Y	201	193	1			95

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		56	-0-	56	188	14	2	42	9	Y	38	35	1			6
10	320	N	132	-0-	-188	-0-	99	2	33	9	Y	30	30	1			6
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	661	1	39	9	Y	35	35	1			6
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	516	2	39	9	Y	35	37	1			4
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1049	2	37	9	Y	34	34	1			4
02	644	N	78	-0-	-566	-0-	36	2	42	9	Y	38	35	1			7

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15

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
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					135
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					135
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					135
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					135
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5702	2	21	9	N	19	136	1			18
*02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					18

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

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

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
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320 X	347	-0-	-3973	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	4464 X	438	-0-	-4026	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
*02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1410 N	1036	-0-	-374	-0-	1036	4			N	-0-					-0-
10	1674 N	1290	-0-	-384	-0-	1290	4			N	-0-					-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	1768	-0-	-220	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

09	1500 X	210	-0-	-1290	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	1984 X	921	-0-	-1063	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
11	1920 X	1348	-0-	-572	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
*02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

09	9630 X	2876	-0-	-6754	-0-	2876	4			Y	-0-					334
10	13237 X	4170	-0-	-9067	-0-	4159	4	11	9	Y	10					344
11	12810 X	11588	-0-	-1222	-0-	11549	3	39	9	Y	35					379
12	13237 X	11439	-0-	-1798	-0-	11395	3	44	9	Y	40					419
01	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	17650	3	111	9	Y	101	180	1			340
*02	22837 X	22837	-0-	-0-	-0-	22724	3	113	9	Y	103	320	1			122

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

09	5938 S	5938	-0-	-0-	-0-	1167	1	4771	2	N	-0-					-0-
10	5810 S	5810	-0-	-0-	-0-	1167	1	4643	2	N	-0-					-0-
11	5963 S	5963	-0-	-0-	-0-	1167	1	4796	2	N	-0-					-0-
12	5115 S	4960	-0-	-155	-0-	1167	1	3793	2	N	-0-					-0-
01	5115 S	3143	-0-	-1972	-0-	1167	1	1976	2	N	-0-					-0-
*02	4069 S	4069	-0-	-0-	-0-	1167	1	2902	2	N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	907	-0-	-2693	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	1499	-0-	-1570	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	1108	-0-	-1862	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	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

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	178 J	178	-0-	-0-	-0-	122	3	56	4	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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

09	11748 S	11748	-0-	-0-	-0-	1564	1	10184	2	Y	-0-					-0-
10	8668 S	8668	-0-	-0-	-0-	1564	1	7104	2	Y	-0-					-0-
11	8474 S	8474	-0-	-0-	-0-	1564	1	6910	2	Y	-0-					-0-
12	11049 S	11049	-0-	-0-	-0-	1564	1	9485	2	Y	-0-					-0-
01	12199 S	12199	-0-	-0-	-0-	1564	1	10635	2	Y	-0-					-0-
*02	8005 S	8005	-0-	-0-	-0-	1564	1	6441	2	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	7650 X	1716	-0-	-5934	-0-	1716	3			N	-0-					158
10	8928 X	3124	-0-	-5804	-0-	3124	3			N	-0-					158
11	8640 X	7964	-0-	-676	-0-	7964	3			N	-0-					158
12	8928 X	7104	-0-	-1824	-0-	7103	3	1	9	N	1					159
01	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10217	3	77	9	N	70					229
*02	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11955	3	8	9	N	7					236

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

09	8610 X	2926	-0-	-5684	-0-	2926	3			N	-0-					141
10	15128 X	5496	-0-	-9632	-0-	5496	3			N	-0-					141
11	14640 X	12431	-0-	-2209	-0-	12431	3			N	-0-					141
12	15128 X	11675	-0-	-3453	-0-	11672	3	3	9	N	3					144
01	23117 X	23117	-0-	-0-	-0-	23082	3	35	9	N	32					176
*02	24231 X	24231	-0-	-0-	-0-	24177	3	54	9	N	49	184	1			41

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

09	15600 X	4202	-0-	-11398	-0-	4200	3	2	9	N	2					111
10	17329 X	17195	-0-	-134	-0-	17185	3	10	9	N	9					120
11	16770 X	15622	-0-	-1148	-0-	15615	3	7	9	N	6					126
12	17329 X	12154	-0-	-5175	-0-	12142	3	12	9	N	11					137
01	17205 X	14602	-0-	-2603	-0-	14558	3	44	9	N	40					177
02	15540 X	11458	-0-	-4082	-0-	11455	3	3	9	N	3					180

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					78
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					78
11	1710	X	2	-0-	-1708	-0-	2	3			N	-0-					78
12	1767	X	101	-0-	-1666	-0-	101	3			N	-0-					78
01	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13910	3	41	9	N	37	1	8			114
*02	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	21549	3	40	9	N	36					150

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

09	3060	X	569	-0-	-2491	-0-	569	3			N	-0-					170
10	3162	X	1822	-0-	-1340	-0-	1822	3			N	-0-					170
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					170
12	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13966	3	15	9	N	14					184
01	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16850	3	17	9	N	15					199
*02	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	3			N	-0-					199

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

09	6300	X	1325	-0-	-4975	-0-	1325	3			N	-0-					382
10	9610	X	2978	-0-	-6632	-0-	2978	3			N	-0-					382
11	9300	X	7368	-0-	-1932	-0-	7368	3			N	-0-					382
12	9610	X	5170	-0-	-4440	-0-	5170	3			N	-0-					382
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			N	-0-					382
*02	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	3			N	-0-					382

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

09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	1563	1	8394	2	Y	-0-					-0-
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1563	1	5855	2	Y	-0-					-0-
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1563	1	5695	2	Y	-0-					-0-
12	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1563	1	7818	2	Y	-0-					-0-
01	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	1563	1	8766	2	Y	-0-					-0-
*02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	1563	1	5309	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

09	2700	N	1126	-0-	-1574	-0-	1126	2			N	-0-					28
10	2635	N	604	-0-	-2031	-0-	604	2			N	-0-					28
11	2340	N	929	-0-	-1411	-0-	929	2			N	-0-					28
12	1178	N	689	-0-	-489	-0-	689	2			N	-0-					28
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					28
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

09	8130	X	5065	-0-	-3065	-0-	2189	1	2876	2	N	-0-					80
10	8401	X	2897	-0-	-5504	-0-	2189	1	708	2	N	-0-					80
11	6600	X	2746	-0-	-3854	-0-	2189	1	557	2	N	-0-					80
12	6820	X	2253	-0-	-4567	-0-	2189	1	64	2	N	-0-					80
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	2	N	-0-			157
10	1023 N	914	-0-	-109	-0-	60	1	854	2	N	-0-			157
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	N	-0-			157
12	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	60	1	1275	2	N	-0-			157
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	60	1	1676	2	N	-0-			157
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	N	-0-			157

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

09	420 N	170	-0-	-250	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	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 #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

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

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

09	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	2476	2			N	-0-					64
10	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					64
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					64
12	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					64
01	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	2740	2			N	-0-					64
*02	2772 X	2716	-0-	-56	-0-	2716	2			N	-0-					64

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2263 X	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2190 X	2126	-0-	-64	-0-	2118	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	2263 X	1827	-0-	-436	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	1792	-0-	-471	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	2044 X	1463	-0-	-581	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2846	N	2452	-0-	-394	-0-	2452	3			N	-0-					181
10	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	2320	3	3	9	N	3					184
11	2490	X	2207	-0-	-283	-0-	2160	3	47	9	N	43	188	1			39
12	2573	X	1856	-0-	-717	-0-	1770	3	86	9	N	78					117
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2551	3	110	9	N	100	189	1			28
02	2296	X	2279	-0-	-17	-0-	2216	3	63	9	N	57					85

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	303	3	62	9	N	56					132
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	330	3	33	9	N	30					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	336	N	147	-0-	-189	-0-	147	3			N	-0-					162

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

09	10770	X	7333	-0-	-3437	-0-	7333	2			N	-0-					106
10	11129	X	2692	-0-	-8437	-0-	2692	2			N	-0-					106
11	10860	X	4871	-0-	-5989	-0-	4871	2			N	-0-					106
12	10943	X	5803	-0-	-5140	-0-	5803	2			N	-0-					106
*01	10943	X	6133	-0-	-4810	-0-	6133	2			N	-0-					106
*02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					106

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

09	5010	X	2706	-0-	-2304	-0-	2706	2			N	-0-					50
10	5177	X	1302	-0-	-3875	-0-	1302	2			N	-0-					50
11	3960	X	641	-0-	-3319	-0-	641	2			N	-0-					50
12	3658	X	2517	-0-	-1141	-0-	2517	2			N	-0-					50
*01	3658	X	1727	-0-	-1931	-0-	1727	2			N	-0-					50
02	4620	X	4092	-0-	-528	-0-	4092	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

09	T. A.		6475	-0-	6475	65127	6457	3	18	9	Y	16					69
10	73840	X	8713	-0-	-65127	-0-	8698	3	15	9	Y	14					83
11	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9705	3	17	9	Y	15					98
12	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	8326	3	45	9	Y	41	108	1			31
01	8711	X	8681	-0-	-30	-0-	8667	3	14	9	Y	13					44
02	8120	X	7437	-0-	-683	-0-	7411	3	26	9	Y	24					68

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	2236	-0-	-5984	-0-	2221	3	15	9	Y	14					54
10	6138	X	2780	-0-	-3358	-0-	2754	3	26	9	Y	24					78
11	3690	X	2269	-0-	-1421	-0-	2254	3	15	9	Y	14					92
12	3813	X	1913	-0-	-1900	-0-	1868	3	45	9	Y	41	102	1			31
01	2790	X	1817	-0-	-973	-0-	1814	3	3	9	Y	3					34
02	2520	X	1593	-0-	-927	-0-	1583	3	10	9	Y	9					43

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			Y	-0-					89
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			Y	-0-					89
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					89
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					89
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					89
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					89

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	682	N	209	-0-	-473	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-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

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
10	7	S	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					35
11	9	S	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					35
12	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
01	7	S	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					35
02	9	S	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					35

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

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

09	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
10	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	3			N	-0-					-0-
11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
*12	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
*01	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	3			N	-0-					-0-
*02	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	3568	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

09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2440	3	2	9	N	2	4	1			1
10	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10187	3	13	9	N	12	6	1			7
11	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7685	3	7	9	N	6	8	1			5
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4568	3	8	9	N	7					12
01	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1	6	1			7
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	6	1			1

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

09	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8607	3	10	9	N	9					78
10	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	12123	3	3	9	N	3					81
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					81
12	23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	23132	3	46	9	N	42	92	1			31
01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3			N	-0-					31
*02	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	25171	3	26	9	N	24					55

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3		N	-0-			-0-
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3		N	-0-			-0-
*12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3		N	-0-			-0-
*01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3		N	-0-			-0-
*02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1483	-0-	-439	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	653	-0-	-1021	-0-	653	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	621	-0-	-867	-0-	621	3		N	-0-			-0-
*02	2800 N	3010	-0-	210	210	3010	3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

09	3000 X	2893	-0-	-107	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
10	3100 X	2591	-0-	-509	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3		N	-0-			-0-
*01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
*02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	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

09	3930 X	3734	-0-	-196	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	2239	-0-	-1822	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
11	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		N	-0-			-0-
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
*01	3844 X	3364	-0-	-480	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
*02	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

09	29970 X	22119	-0-	-7851	-0-	22119	2		N	-0-			-0-
10	30969 X	9268	-0-	-21701	-0-	9268	2		N	-0-			-0-
11	30150 X	22328	-0-	-7822	-0-	22328	2		N	-0-			-0-
12	31155 X	23267	-0-	-7888	-0-	23267	2		N	-0-			-0-
*01	31155 X	20057	-0-	-11098	-0-	20057	2		N	-0-			-0-
*02	37560 X	37560	-0-	-0-	-0-	37560	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15390 X	10292	-0-	-5098	-0-	10292	2		N	-0-			-0-
10	15903 X	4029	-0-	-11874	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
11	15390 X	9460	-0-	-5930	-0-	9460	2		N	-0-			-0-
12	14880 X	2978	-0-	-11902	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
*01	12679 X	9304	-0-	-3375	-0-	9304	2		N	-0-			-0-
*02	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

09	12780 X	6790	-0-	-5990	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
10	13206 X	2972	-0-	-10234	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
11	8190 X	4954	-0-	-3236	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
12	8463 X	5200	-0-	-3263	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
*01	8463 X	3178	-0-	-5285	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
02	11704 X	10248	-0-	-1456	-0-	10248	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				N	-0-			-0-
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			-0-
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-
*01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	105	25	2		N	-0-			-0-
*01	112 K	7	-0-	-105	105	7	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	164	59	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	2820 N	2786	-0-	-34	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
10	2945 N	2888	-0-	-57	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
11	2820 N	2739	-0-	-81	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
12	2883 N	2786	-0-	-97	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
*01	2883 N	2746	-0-	-137	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
02	2548 N	2444	-0-	-104	-0-	2444	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

09	4170 X	4114	-0-	-56	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	4262	-0-	-47	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	4084	-0-	-86	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	4196	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	4210	-0-	-68	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3771	-0-	-65	-0-	3771	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750 #	3458	-0-	-292	-0-	3390	3	68	9	Y	62	71	0			12
10	3875 #	3762	-0-	-113	-0-	3686	3	76	9	Y	69	70	0			11
11	3720 #	3568	-0-	-152	-0-	3509	3	59	9	Y	54	51	0			14
12	3844 #	3666	-0-	-178	-0-	3599	3	67	9	Y	61	63	0			12
01	3844 #	2762	-0-	-1082	-0-	2728	3	34	9	Y	31	30	0			13
*02	3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3415	3	54	9	Y	49	49	0			13

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

09	360 #	117	-0-	-243	-0-	91	3	26	9	N	24	19	0			5
10	372 #	164	-0-	-208	-0-	113	3	51	9	N	46	43	0			8
11	270 #	156	-0-	-114	-0-	136	3	20	9	N	18	21	0			5
12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	151	3	22	9	N	20	21	0			4
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11	9	N	10	10	0			4
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	78	3	18	9	N	16	16	0			4

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

09	1200 #	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1200 #	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*02	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5948	2	134	9	Y	122	121	0			4
10	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5919	2	145	9	Y	132	133	0			3
11	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6719	2	152	9	Y	138	136	0			5
12	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6163	2	179	9	Y	163	160	0			8
01	6293 X	5288	-0-	-1005	-0-	5112	2	176	9	Y	160	163	0			5
*02	6412 X	5432	-0-	-980	-0-	5265	2	167	9	Y	152	132	0	21	8	4

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

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	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 #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

09	960 X	516	-0-	-444	-0-	10	1	493	2	N	12					192
						13	9									
10	992 X	746	-0-	-246	-0-	10	1	719	2	N	15	167	1			40
						17	9									
11	960 X	682	-0-	-278	-0-	10	1	659	2	N	12					52
						13	9									
12	775 X	733	-0-	-42	-0-	10	1	709	2	N	13					65
						14	9									
01	775 X	691	-0-	-84	-0-	10	1	671	2	N	9					74
						10	9									
02	672 X	608	-0-	-64	-0-	10	1	586	2	N	11					85
						12	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

09	T. A.	346	-0-	346	528	345	2	1	9	Y	1					21
10	T. A.	1007	-0-	1007	1535	998	2	9	9	Y	8					29
11	T. A.	1114	-0-	1114	2649	1105	2	9	9	Y	8					37
12	T. A.	934	-0-	934	3583	927	2	7	9	Y	6					43
*01	T. A.	1063	-0-	1063	4646	1026	2	37	9	Y	34	44	1			33
*02	5153 X	507	-0-	-4646	-0-	499	2	8	9	Y	7					40

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	953	-0-	953	1457	10	1	940	2	Y	3					112
						3	9									
10	T. A.	2756	-0-	2756	4213	10	1	2720	2	Y	24					136
						26	9									
11	T. A.	3048	-0-	3048	7261	10	1	3010	2	Y	25					161
						28	9									
12	T. A.	2557	-0-	2557	9818	10	1	2527	2	Y	18					179
						20	9									
*01	T. A.	2827	-0-	2827	12645	10	1	2795	2	Y	20	132	1			67
						22	9									
*02	14765 X	2120	-0-	-12645	-0-	10	1	2110	2	Y	-0-					67

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

09	600 X	90	-0-	-510	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	620 X	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	600 X	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	558 X	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	558 X	208	-0-	-350	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	504 X	355	-0-	-149	-0-	355	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	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

09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	639	3	36	9	N	33					190
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	648	3	7	9	N	6					196
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					196
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					196
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	622	3	9	9	N	8					204
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	563	3	84	9	N	76					280

DE OPERATING LLC 216567
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					3
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					3
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					3
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					3
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	N	2					5
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					5

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
*01	107 J	76	-0-	-31	31	22	3	54	9	N	49	1	8			48
02	T. A.	72	-0-	72	103	44	3	28	9	N	25	8	8			65

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	3	30	9	N	27					176
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	29	3	48	9	N	44					220
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	375	3	44	9	N	40	175	1			85
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	595	3	46	9	N	42					127
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	610	3	42	9	N	38	1	8			164
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					164

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	880	3	87	9	N	79	175	1			104
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					104
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					104
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					104
01	992	N	672	-0-	-320	-0-	672	3			N	-0-					104
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					104

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1021	-0-	-959	-0-	1021	3			N	-0-	135	1			18
10	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1490	3	13	9	N	12					30
11	1560	N	591	-0-	-969	-0-	585	3	6	9	N	5					35
12	1054	N	611	-0-	-443	-0-	611	3			N	-0-					35
01	1488	N	587	-0-	-901	-0-	585	3	2	9	N	2					37
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	506	3	2	9	N	2					39

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1179	-0-	-651	-0-	1176	3	3	9	Y	3					210
10	1023	N	882	-0-	-141	-0-	879	3	3	9	Y	3					213
11	750	N	634	-0-	-116	-0-	632	3	2	9	Y	2					215
12	1209	N	354	-0-	-855	-0-	354	3			Y	-0-					215
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					215
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					215

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	102	3	3	9	Y	3					214
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	95	3	2	9	Y	2					216
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3					219
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					219
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	3	7	9	Y	6					225
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	122	3	6	9	Y	5					230

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	762	3	3	9	Y	3					48
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	3	4	9	Y	4					52
11	780	N	634	-0-	-146	-0-	628	3	6	9	Y	5					57
12	806	N	435	-0-	-371	-0-	435	3			Y	-0-					57
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					57
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	462	3			Y	-0-					57

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

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

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

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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

09	3300	#	3032	-0-	-268	-0-	3003	2	29	9	Y	26	28	1			49
10	3379	#	3108	-0-	-271	-0-	3079	2	29	9	Y	26	29	1			46
11	3270	#	1797	-0-	-1473	-0-	1774	2	23	9	Y	21	30	1			37
12	3261	R	3261	-0-	-0-	-0-	3220	2	41	9	Y	37	27	1			47
01	3131	#	2733	-0-	-398	-0-	2716	2	17	9	Y	15	34	1			28
02	2828	#	2418	-0-	-410	-0-	2418	2			Y	-0-					28

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	465	#	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

09	3330 #	3326	-0-	-4	-0-	3281	2	45	9	Y	41	32	1			18
10	3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	3646	2	29	9	Y	26	28	1			16
11	3807 R	3807	-0-	-0-	-0-	3781	2	26	9	Y	24	21	1			19
12	3614 R	3614	-0-	-0-	-0-	3581	2	33	9	Y	30	21	1			28
01	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	3458	2	41	9	Y	37	26	1			39
*02	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3789	2	90	9	Y	82	36	1			85

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/16

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

09	2070 X	1661	-0-	-409	-0-	1661	3			N	-0-					201
10	2821 X	1831	-0-	-990	-0-	1831	3			N	-0-					201
11	2730 X	1535	-0-	-1195	-0-	1535	3			N	-0-					201
12	2821 X	6	-0-	-2815	-0-	6	3			N	-0-					201
01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					201
*02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					201

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1219	-0-	-641	-0-	1202	3	17	9	N	15					162
10	1953	X	1326	-0-	-627	-0-	1326	3			N	-0-					162
11	1890	X	1111	-0-	-779	-0-	1111	3			N	-0-					162
12	1953	X	450	-0-	-1503	-0-	450	3			N	-0-					162
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					162
*02	2800	N	3496	-0-	696	696	3496	3			N	-0-					162

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	5	-0-	-1328	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	367	-0-	-966	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3534	-0-	734	734	3534	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

09	900	N	567	-0-	-333	-0-	567	2			N	-0-					107
10	837	N	431	-0-	-406	-0-	431	2			N	-0-					107
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					107
12	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					107
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					107
*02	700	N	87	-0-	-613	-0-	87	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

*07	33914	X	25905	-0-	-8009	-0-	25905	3			Y	-0-					-0-
*08	29884	X	23508	-0-	-6376	-0-	23263	3	245	9	Y	223	223	0			-0-
*09	28920	X	23889	-0-	-5031	-0-	23874	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	28768	X	22733	-0-	-6035	-0-	22733	3			Y	-0-					-0-
*11	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18023	3	653	4	Y	-0-					-0-
*12	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	19288	3	319	4	Y	-0-					-0-
*01	15128	X	13058	-0-	-2070	-0-	11534	3	1524	4	Y	-0-					-0-
02	13664	X	10216	-0-	-3448	-0-	10216	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		25355	-0-	25355	25355	25333	3	22	9	N	20	20	0			-0-
*09	54783	X	29428	-0-	-25355	-0-	29428	3			N	-0-					-0-
*10	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	30016	3			N	-0-					-0-
*11	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	24005	3	986	4	N	-0-					-0-
*12	23259	X	23259	-0-	-0-	-0-	20701	3	2551	4	N	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	22506	X	16109	-0-	-6397	-0-	14322	3	1766	4	N	19	17	0			2
							21	9									
02	20328	X	15184	-0-	-5144	-0-	12864	3	2287	4	N	30	31	0			1
							33	9									

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	314	-0-	-4212	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3849	-0-	-239	-0-	3849	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10		374	-0-	374	164559	374	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10		404	-0-	404	164963	404	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10		387	-0-	387	165350	387	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10		455	-0-	455	165805	455	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10		35	-0-	35	165840	35	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10		291	-0-	291	166131	291	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	30	3	22	9	Y	20	22	1			6
10	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	35	3	1	4	Y	21	17	1			10
						23	9									
11	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	36	3	24	9	Y	22	25	1			7
12	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	29	3	2	4	Y	25	22	1			10
						28	9									
01	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	37	3	30	9	Y	27	31	1			6
*02	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	4	Y	25	25	1			6
						28	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -52

09	T. A.	223	-0-	223 B	171	199	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	T. A.	218	-0-	218 B	389	190	3	2	4	Y	24	23	1			2
						26	9									
11	T. A.	105	-0-	105 B	494	80	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	T. A.	80	-0-	80 B	574	50	3	4	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	652 R	78	-0-	-574 B	-0-	49	3	29	9	Y	26	24	1			4
*02	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	54	3	2	4	Y	23	25	1			2
						25	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -99

09	T. A.	41	-0-	41 B	-58	29	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	T. A.	46	-0-	46 B	-12	32	3	1	4	Y	12	11	1			1
						13	9									
11	T. A.	44	-0-	44 B	32	31	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	T. A.	38	-0-	38 B	70	24	3	2	4	Y	11	11	1			1
						12	9									
01	115 R	45	-0-	-70 B	-0-	30	3	15	9	Y	14	13	1			2
*02	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	34	3	1	4	Y	24	24	1			2
						26	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -81 CANCELLED UNDERAGE -> -470

09	T. A.	25	-0-	25 B	-56	25	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	26	-0-	26 B	-30	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	20	-0-	20 B	-10	20	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	21	-0-	21 B	11	19	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	34 R	23	-0-	-11 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*02	26 R	26	-0-	-0- B	-0-	25	3	1	4	Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -145 CANCELLED UNDERAGE -> -459

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -145

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-252	CANCELLED UNDERAGE ->			-248						
09	660 #	651	-0-	-9 B	-261	651	3			N	-0-			-0-
10	682 #	668	-0-	-14 B	-275	668	3			N	-0-			-0-
11	660 #	640	-0-	-20 B	-295	640	3			N	-0-			-0-
12	682 #	667	-0-	-15 B	-310	667	3			N	-0-			-0-
01	682 #	502	-0-	-180 B	-490	502	3			N	-0-			-0-
02	616 #	550	-0-	-66 B	-556	550	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304	CANCELLED UNDERAGE ->			-252						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-941										
09	630 #	795	-0-	165 B	-776	795	3			N	-0-			-0-
10	775 #	799	-0-	24 B	-752	799	3			N	-0-			-0-
11	780 #	744	-0-	-36 B	-788	744	3			N	-0-			-0-
12	837 #	799	-0-	-38 B	-826	799	3			N	-0-			-0-
01	837 #	404	-0-	-433 B	-1259	404	3			N	-0-			-0-
02	756 #	358	-0-	-398 B	-1657	358	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-905	CANCELLED UNDERAGE ->			-752						

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-561	CANCELLED UNDERAGE ->			-108						
09	660 #	743	-0-	83 B	-478	743	3			N	-0-			-0-
10	744 #	742	-0-	-2 B	-480	742	3			N	-0-			-0-
11	750 #	670	-0-	-80 B	-560	670	3			N	-0-			-0-
12	775 #	668	-0-	-107 B	-667	668	3			N	-0-			-0-
01	775 #	402	-0-	-373 B	-1040	402	3			N	-0-			-0-
02	700 #	436	-0-	-264 B	-1304	436	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-826	CANCELLED UNDERAGE ->			-478						

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-231	CANCELLED UNDERAGE ->			-744						
09	870 #	803	-0-	-67 B	-298	803	3			N	-0-			-0-
10	899 #	819	-0-	-80 B	-378	819	3			N	-0-			-0-
11	870 #	774	-0-	-96 B	-474	774	3			N	-0-			-0-
12	837 #	826	-0-	-11 B	-485	826	3			N	-0-			-0-
01	837 #	597	-0-	-240 B	-725	597	3			N	-0-			-0-
02	756 #	699	-0-	-57 B	-782	699	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-551	CANCELLED UNDERAGE ->			-231						

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31	CANCELLED UNDERAGE ->			-36						
09	30 #	19	-0-	-11 B	-42	19	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-51	21	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10 B	-61	20	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12 B	-73	18	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-79	25	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-84	22	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->			-31						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2783 R	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	2783 R	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2638 R	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	2662 R	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	1760 R	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*02	1964 R	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 #	485	-0-	-145 B	-145	484	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1081 R	1226	-0-	145 B	-0-	1206	3	16	4	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
11	1422 R	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
12	651 #	46	-0-	-605 B	-605	43	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	651 #	51	-0-	-600 B	-1205	51	3			Y	-0-					-0-
02	588 #	39	-0-	-549 B	-1754	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1754																

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	927	-0-	927 B	927	903	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	T. A.	830	-0-	830 B	1757	794	3	10	4	Y	24	23	1			2
						26	9									
11	T. A.	666	-0-	666 B	2423	641	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	3083 R	660	-0-	-2423 B	-0-	587	3	47	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	961 #	706	-0-	-255 B	-255	677	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	868 #	742	-0-	-126 B	-381	690	3	27	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -381																

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -32																
09	30 #	33	-0-	3 B	-29	33	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-33	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5 B	-38	25	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13 B	-51	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-59	23	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-64	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -29																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2007	CANCELLED UNDERAGE ->			-270								
09	2010 #	2193	-0-	183	B -1824	2193	3			N	-0-					-0-
10	2294 #	2367	-0-	73	B -1751	2367	3			N	-0-					-0-
11	2220 #	2308	-0-	88	B -1663	2308	3			N	-0-					-0-
12	2294 #	2323	-0-	29	B -1634	2323	3			N	-0-					-0-
01	2356 #	1915	-0-	-441	B -2075	1915	3			N	-0-					-0-
02	2156 #	1784	-0-	-372	B -2447	1784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-813	CANCELLED UNDERAGE ->			-1634								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-163	CANCELLED UNDERAGE ->			-101								
09	300 #	341	-0-	41	B -122	341	3			N	-0-					-0-
10	341 #	346	-0-	5	B -117	346	3			N	-0-					-0-
11	330 #	323	-0-	-7	B -124	323	3			N	-0-					-0-
12	341 #	322	-0-	-19	B -143	322	3			N	-0-					-0-
01	341 #	174	-0-	-167	B -310	174	3			N	-0-					-0-
02	308 #	228	-0-	-80	B -390	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-273	CANCELLED UNDERAGE ->			-117								

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	180	-0-	180	B 180	180	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	840	-0-	840	B 1020	829	3	11	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	40	-0-	40	B 1060	40	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	46	-0-	46	B 1106	43	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	1157 R	51	-0-	-1106	B -0-	51	3			Y	-0-					-0-
*02	39 R	39	-0-	-0-	B -0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-585	CANCELLED UNDERAGE ->			-95								
09	990 #	972	-0-	-18	B -603	972	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	981	-0-	-42	B -645	981	3			N	-0-					-0-
11	990 #	933	-0-	-57	B -702	933	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	937	-0-	-86	B -788	937	3			N	-0-					-0-
01	992 #	523	-0-	-469	B -1257	523	3			N	-0-					-0-
02	896 #	609	-0-	-287	B -1544	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-959	CANCELLED UNDERAGE ->			-585								

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20												
09	T. A.	29	-0-	29	B 9	29	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	33	-0-	33	B 42	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	31	-0-	31	B 73	31	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	26	-0-	26	B 99	24	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	129 R	30	-0-	-99	B -0-	30	3			Y	-0-					-0-
*02	35 R	35	-0-	-0-	B -0-	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33 CANCELLED UNDERAGE -> -18																
09	30 #	23	-0-	-7	B	-40	23	3		Y	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4	B	-44	26	3	1 4	Y	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5	B	-49	25	3		Y	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	B	-62	17	3	1 4	Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8	B	-70	23	3		Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	B	-75	22	3	1 4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -33																

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -54																
09	T. A.	26	-0-	26	B	-17	26	3		Y	-0-					-0-
10	T. A.	27	-0-	27	B	10	26	3	1 4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	22	-0-	22	B	32	22	3		Y	-0-					-0-
12	55 R	23	-0-	-32	B	-0-	21	3	2 4	Y	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4	B	-4	27	3		Y	-0-					-0-
02	28 #	28	-0-	-0-	B	-4	27	3	1 4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4																

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -342																
09	90 #	55	-0-	-35	B	-464	55	3		N	-0-					-0-
10	62 #	64	-0-	2	B	-462	63	3	1 4	N	-0-					-0-
11	60 #	66	-0-	6	B	-456	66	3		N	-0-					-0-
12	62 #	74	-0-	12	B	-444	56	3	4 4	N	13	9	1			4
							14	9								
01	62 #	72	-0-	10	B	-434	71	3	1 9	N	1	4	1			1
02	56 #	84	-0-	28	B	-406	68	3	3 4	N	12	9	1			4
							13	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -371																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-486	CANCELLED UNDERAGE ->			-162								
09	660 #	672	-0-	12	B -474	672	3			N	-0-					-0-
10	775 #	680	-0-	-95	B -569	680	3			N	-0-					-0-
11	750 #	627	-0-	-123	B -692	627	3			N	-0-					-0-
12	775 #	658	-0-	-117	B -809	658	3			N	-0-					-0-
01	682 #	382	-0-	-300	B -1109	382	3			N	-0-					-0-
02	616 #	370	-0-	-246	B -1355	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-881	CANCELLED UNDERAGE ->			-474								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-458	CANCELLED UNDERAGE ->			-380								
09	630 #	699	-0-	69	B -389	699	3			N	-0-					-0-
10	682 #	686	-0-	4	B -385	686	3			N	-0-					-0-
11	690 #	585	-0-	-105	B -490	585	3			N	-0-					-0-
12	713 #	643	-0-	-70	B -560	643	3			N	-0-					-0-
01	713 #	328	-0-	-385	B -945	328	3			N	-0-					-0-
02	644 #	296	-0-	-348	B -1293	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-908	CANCELLED UNDERAGE ->			-385								

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	60 #	51	-0-	-9	B -9	51	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	50	-0-	-12	B -21	49	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	60 #	41	-0-	-19	B -40	41	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	42	-0-	-20	B -60	39	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-23	B -83	39	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	26	-0-	-30	B -113	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1246 R	1246	-0-	-0-	B -0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1302 R	1302	-0-	-0-	B -0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1382 R	1382	-0-	-0-	B -0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1302 #	484	-0-	-818	B -818	484	3			N	-0-					-0-
01	1302 #	205	-0-	-1097	B -1915	205	3			N	-0-					-0-
02	1288 #	194	-0-	-1094	B -3009	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3009												

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	T. A.	172	-0-	172	B 172	125	3	47	9	Y	43	42	1					2
10	T. A.	196	-0-	196	B 368	151	3	2	4	Y	39	38	1					3
						43	9											
11	T. A.	476	-0-	476	B 844	451	3	25	9	Y	23	24	1					2
12	1324 R	480	-0-	-844	B -0-	420	3	34	4	Y	24	24	1					2
						26	9											
01	614 R	614	-0-	-0-	B -0-	585	3	29	9	Y	26	24	1					4
*02	580 R	580	-0-	-0-	B -0-	534	3	21	4	Y	23	25	1					2
						25	9											
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	118	-0-	118 B	118	118	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	164	-0-	164 B	282	162	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	153	-0-	153 B	435	153	3			Y	-0-					-0-
12	562 R	127	-0-	-435 B	-0-	118	3	9	4	Y	-0-					-0-
01	155 #	123	-0-	-32 B	-32	123	3			Y	-0-					-0-
*02	143 R	175	-0-	32 B	-0-	168	3	7	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -72																
09	224 R	296	-0-	72 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	324 R	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	315 R	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	310 #	228	-0-	-82 B	-82	228	3			N	-0-					-0-
02	308 #	216	-0-	-92 B	-174	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -174																

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -482																
09	T. A.	143	-0-	143 B	-339	143	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	164	-0-	164 B	-175	162	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	153	-0-	153 B	-22	153	3			Y	-0-					-0-
12	105 R	127	-0-	22 B	-0-	118	3	9	4	Y	-0-					-0-
01	155 #	123	-0-	-32 B	-32	123	3			Y	-0-					-0-
*02	143 R	175	-0-	32 B	-0-	168	3	7	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -272 CANCELLED UNDERAGE -> -115																
09	240 #	291	-0-	51 B	-221	291	3			N	-0-					-0-
10	279 #	291	-0-	12 B	-209	291	3			N	-0-					-0-
11	300 #	267	-0-	-33 B	-242	267	3			N	-0-					-0-
12	310 #	290	-0-	-20 B	-262	290	3			N	-0-					-0-
01	310 #	145	-0-	-165 B	-427	145	3			N	-0-					-0-
02	280 #	149	-0-	-131 B	-558	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -349 CANCELLED UNDERAGE -> -209																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	51	-0-	51 B	51	43	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	T. A.	128	-0-	128 B	179	101	3	1	4	Y	24	22	1			2
						26	9									
11	T. A.	104	-0-	104 B	283	79	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	369 R	86	-0-	-283 B	-0-	56	3	4	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	107 R	107	-0-	-0- B	-0-	78	3	29	9	Y	26	24	1			4
*02	111 R	111	-0-	-0- B	-0-	83	3	3	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-140										
09	T. A.	55	-0-	55 B	55	55	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	64	-0-	64 B	119	63	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	66	-0-	66 B	185	66	3			Y	-0-					-0-
12	259 R	74	-0-	-185 B	-0-	56	3	4	4	Y	13	9	1			4
						14	9									
01	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	71	3	13	9	Y	12	8	1			8
*02	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	68	3	3	4	Y	12	16	1			4
						13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1281		CANCELLED UNDERAGE ->		-2359										
09	60 #	713	-0-	653 B	-628	706	3	7	9	N	6	6	1			-0-
10	372 #	714	-0-	342 B	-286	699	3	9	4	N	5	5	1			-0-
						6	9									
11	720 #	642	-0-	-78 B	-364	642	3			N	-0-					-0-
12	744 #	478	-0-	-266 B	-630	439	3	35	4	N	4	4	1			-0-
						4	9									
01	744 #	51	-0-	-693 B	-1323	51	3			N	-0-					-0-
02	672 #	39	-0-	-633 B	-1956	38	3	1	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1670		CANCELLED UNDERAGE ->		-286										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-271		CANCELLED UNDERAGE ->		-278										
09	240 #	122	-0-	-118 B	-389	122	3			N	-0-					-0-
10	279 #	90	-0-	-189 B	-578	90	3			N	-0-					-0-
11	270 #	104	-0-	-166 B	-744	104	3			N	-0-					-0-
12	279 #	78	-0-	-201 B	-945	78	3			N	-0-					-0-
01	186 #	62	-0-	-124 B	-1069	62	3			N	-0-					-0-
02	112 #	101	-0-	-11 B	-1080	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-809		CANCELLED UNDERAGE ->		-271										

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-127														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-127										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20												
09	T. A.	29	-0-	29 B	9	29	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	42	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	31	-0-	31 B	73	31	3			Y	-0-					-0-
12	99 R	26	-0-	-73 B	-0-	24	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1 B	-1	30	3			Y	-0-					-0-
*02	34 R	35	-0-	1 B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-78	CANCELLED UNDERAGE ->		-528									
09	T. A.	67	-0-	67 B	-11	55	3	12	9	Y	11	16	1			7
10	T. A.	78	-0-	78 B	67	63	3	1	4	Y	13	8	1			12
						14	9									
11	T. A.	80	-0-	80 B	147	66	3	14	9	Y	13	15	1			10
12	221 R	74	-0-	-147 B	-0-	56	3	4	4	Y	13	19	1			4
						14	9									
01	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	71	3	13	9	Y	12	8	1			8
*02	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	68	3	3	4	Y	12	16	1			4
						13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20												
09	T. A.	29	-0-	29 B	9	29	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	42	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	31	-0-	31 B	73	31	3			Y	-0-					-0-
12	99 R	26	-0-	-73 B	-0-	24	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1 B	-1	30	3			Y	-0-					-0-
*02	34 R	35	-0-	1 B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-339	CANCELLED UNDERAGE ->		-288									
09	300 #	235	-0-	-65 B	-404	213	3	22	9	N	20	22	1			6
10	310 #	280	-0-	-30 B	-434	254	3	3	4	N	21	17	1			10
						23	9									
11	300 #	275	-0-	-25 B	-459	251	3	24	9	N	22	25	1			7
12	248 #	203	-0-	-45 B	-504	162	3	13	4	N	25	22	1			10
						28	9									
01	279 #	217	-0-	-62 B	-566	187	3	30	9	N	27	31	1			6
02	252 #	200	-0-	-52 B	-618	165	3	7	4	N	25	25	1			6
						28	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-279	CANCELLED UNDERAGE ->		-339									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	87	-0-	87 B	87	40	3	47	9	Y	43	43	1			2
10	T. A.	91	-0-	91 B	178	38	3	1	4	Y	47	45	1			4
						52	9									
11	T. A.	58	-0-	58 B	236	33	3	25	9	Y	23	25	1			2
12	289 R	53	-0-	-236 B	-0-	25	3	2	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	25	3	29	9	Y	26	24	1			4
*02	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	27	3	1	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -36																
09	30 #	23	-0-	-7 B	-68	23	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-72	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5 B	-77	25	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13 B	-90	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-98	23	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-103	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -61																

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -51																
09	T. A.	26	-0-	26 B	-35	26	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	27	-0-	27 B	-8	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	22	-0-	22 B	14	22	3			Y	-0-					-0-
12	37 R	23	-0-	-14 B	-0-	21	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4 B	-4	27	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	28	-0-	-0- B	-4	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -246																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -246																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -103																
09	T. A.	64	-0-	64 B	-39	40	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	T. A.	65	-0-	65 B	26	38	3	1	4	Y	24	23	1			2
						26	9									
11	T. A.	58	-0-	58 B	84	33	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	137 R	53	-0-	-84 B	-0-	25	3	2	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	25	3	29	9	Y	26	24	1			4
*02	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	27	3	1	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1860														
09	420 #	588	-0-	168	B -1692	588	3			Y	-0-			-0-
10	434 #	739	-0-	305	B -1387	730	3	9	4	Y	-0-			-0-
11	420 #	744	-0-	324	B -1063	744	3			Y	-0-			-0-
12	620 #	432	-0-	-188	B -1251	400	3	32	4	Y	-0-			-0-
01	620 #	318	-0-	-302	B -1553	318	3			Y	-0-			-0-
02	560 #	571	-0-	11	B -1542	549	3	22	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -490 CANCELLED UNDERAGE -> -1052														

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -403 CANCELLED UNDERAGE -> -880														
09	600 #	283	-0-	-317	B -720	283	3			Y	-0-			-0-
10	589 #	167	-0-	-422	B -1142	165	3	2	4	Y	-0-			-0-
11	570 #	81	-0-	-489	B -1631	81	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	45	-0-	-451	B -2082	42	3	3	4	Y	-0-			-0-
01	372 #	31	-0-	-341	B -2423	31	3			Y	-0-			-0-
02	252 #	44	-0-	-208	B -2631	42	3	2	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2228 CANCELLED UNDERAGE -> -403														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -57														
09	T. A.	26	-0-	26	B -35	26	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	27	-0-	27	B -8	26	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	22	-0-	22	B 14	22	3			Y	-0-			-0-
12	37 R	23	-0-	-14	B -0-	21	3	2	4	Y	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	B -4	27	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	28	-0-	-0-	B -4	27	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4														

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2598														
09	T. A.	832	-0-	832	B -1766	832	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	915	-0-	915	B -851	903	3	12	4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	739	-0-	739	B -112	739	3			Y	-0-			-0-
12	522 R	634	-0-	112	B -0-	587	3	47	4	Y	-0-			-0-
01	930 #	677	-0-	-253	B -253	677	3			Y	-0-			-0-
02	840 #	710	-0-	-130	B -383	683	3	27	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -383														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-125												
09	T. A.	29	-0-	29 B	-96	29	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	-63	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	31	-0-	31 B	-32	31	3			Y	-0-					-0-
12	0 #	26	-0-	26 B	-6	24	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1 B	-7	30	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	35	-0-	7 B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-314												
09	540 #	310	-0-	-230 B	-544	310	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	580	-0-	22 B	-522	552	3	7	4	Y	19	18	1			1
						21	9									
11	540 #	406	-0-	-134 B	-656	380	3	26	9	Y	24	23	1			2
12	496 #	322	-0-	-174 B	-830	274	3	22	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	589 #	255	-0-	-334 B	-1164	226	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	532 #	389	-0-	-143 B	-1307	350	3	14	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1015	CANCELLED UNDERAGE ->		-292									

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	418	-0-	418 B	418	418	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	460	-0-	460 B	878	454	3	6	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	513	-0-	513 B	1391	513	3			Y	-0-					-0-
12	1880 R	489	-0-	-1391 B	-0-	453	3	36	4	Y	-0-					-0-
01	698 R	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
*02	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	661	3	26	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-57									
09	30 #	26	-0-	-4 B	-65	26	3			N	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-69	26	3	1	4	N	-0-					-0-
11	30 #	22	-0-	-8 B	-77	22	3			N	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-85	21	3	2	4	N	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4 B	-89	27	3			N	-0-					-0-
02	28 #	28	-0-	-0- B	-89	27	3	1	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-61									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	420	-0-	420 B	420	397	3	23	9	Y	21	22	1			1
10	T. A.	244	-0-	244 B	664	215	3	3	4	Y	24	23	1			2
						26	9									
11	T. A.	193	-0-	193 B	857	168	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	1072 R	215	-0-	-857 B	-0-	175	3	14	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	310 #	201	-0-	-109 B	-109	172	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	280 #	214	-0-	-66 B	-175	182	3	7	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-175												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	358	-0-	358 B	358	334	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	T. A.	311	-0-	311 B	669	281	3	4	4	Y	24	23	1			2
						26	9									
11	T. A.	261	-0-	261 B	930	236	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	1290 R	360	-0-	-930 B	-0-	309	3	25	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	546 R	546	-0-	-0- B	-0-	517	3	29	9	Y	26	24	1			4
*02	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	425	3	17	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -389 CANCELLED UNDERAGE -> -274																
09	450 #	421	-0-	-29 B	-418	421	3			Y	-0-					-0-
10	465 #	399	-0-	-66 B	-484	394	3	5	4	Y	-0-					-0-
11	420 #	276	-0-	-144 B	-628	276	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	341	-0-	-93 B	-721	316	3	25	4	Y	-0-					-0-
01	434 #	308	-0-	-126 B	-847	308	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	416	-0-	24 B	-823	400	3	16	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -458 CANCELLED UNDERAGE -> -365																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -2659																
09	T. A.	1	-0-	1 B	-57	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	3	-0-	3 B	-54	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1	-0-	1 B	-53	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-53					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-53					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-53					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -53																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -916																
09	1440 #	75	-0-	-1365 B	-2281	75	3			Y	-0-					-0-
10	1488 #	40	-0-	-1448 B	-3729	39	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	1440 #	42	-0-	-1398 B	-5127	40	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527 #	50	-0-	-477 B	-5604	43	3	3	4	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
01	124 #	51	-0-	-73 B	-5677	51	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	39	-0-	-45 B	-5722	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4806 CANCELLED UNDERAGE -> -916																

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -884 CANCELLED UNDERAGE -> -273																
09	690 #	883	-0-	193 B	-691	883	3			N	-0-					-0-
10	868 #	891	-0-	23 B	-668	891	3			N	-0-					-0-
11	870 #	816	-0-	-54 B	-722	816	3			N	-0-					-0-
12	899 #	790	-0-	-109 B	-831	790	3			N	-0-					-0-
01	899 #	439	-0-	-460 B	-1291	439	3			N	-0-					-0-
02	812 #	342	-0-	-470 B	-1761	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1093 CANCELLED UNDERAGE -> -668																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46	CANCELLED UNDERAGE ->		-46							
09	30 #	19	-0-	-11 B	-57	19	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-66	21	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10 B	-76	20	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12 B	-88	18	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-94	25	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-99	22	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-46							

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20										
09	30 #	29	-0-	-1 B	-21	29	3			N	-0-			-0-
10	31 #	33	-0-	2 B	-19	32	3	1	4	N	-0-			-0-
11	30 #	31	-0-	1 B	-18	31	3			N	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5 B	-23	24	3	2	4	N	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1 B	-24	30	3			N	-0-			-0-
02	28 #	35	-0-	7 B	-17	34	3	1	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-10							

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	514 R	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			Y	-0-			-0-
10	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	547	3	7	4	Y	-0-			-0-
11	455 R	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
12	372 #	330	-0-	-42 B	-42	306	3	24	4	Y	-0-			-0-
01	372 #	365	-0-	-7 B	-49	365	3			Y	-0-			-0-
02	336 #	354	-0-	18 B	-31	341	3	13	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-562	CANCELLED UNDERAGE ->		-371							
09	690 #	698	-0-	8 B	-554	698	3			N	-0-			-0-
10	744 #	687	-0-	-57 B	-611	687	3			N	-0-			-0-
11	720 #	666	-0-	-54 B	-665	666	3			N	-0-			-0-
12	744 #	673	-0-	-71 B	-736	673	3			N	-0-			-0-
01	744 #	350	-0-	-394 B	-1130	350	3			N	-0-			-0-
02	644 #	452	-0-	-192 B	-1322	452	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-768	CANCELLED UNDERAGE ->		-554							

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-386	CANCELLED UNDERAGE ->		-302							
09	990 #	785	-0-	-205 B	-591	785	3			N	-0-			-0-
10	1023 #	821	-0-	-202 B	-793	811	3	10	4	N	-0-			-0-
11	990 #	784	-0-	-206 B	-999	784	3			N	-0-			-0-
12	806 #	556	-0-	-250 B	-1249	515	3	41	4	N	-0-			-0-
01	806 #	601	-0-	-205 B	-1454	601	3			N	-0-			-0-
02	728 #	644	-0-	-84 B	-1538	620	3	24	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1152	CANCELLED UNDERAGE ->		-386							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-580												
09	630 #	454	-0-	-176 B	-756	454	3			Y	-0-					-0-
10	651 #	473	-0-	-178 B	-934	467	3	6	4	Y	-0-					-0-
11	540 #	435	-0-	-105 B	-1039	435	3			Y	-0-					-0-
12	465 #	350	-0-	-115 B	-1154	324	3	26	4	Y	-0-					-0-
01	465 #	409	-0-	-56 B	-1210	409	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	423	-0-	3 B	-1207	407	3	16	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-630	CANCELLED UNDERAGE ->	-577										

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-643	CANCELLED UNDERAGE ->	-579										
09	600 #	659	-0-	59 B	-584	659	3			N	-0-					-0-
10	682 #	672	-0-	-10 B	-594	672	3			N	-0-					-0-
11	660 #	635	-0-	-25 B	-619	635	3			N	-0-					-0-
12	682 #	667	-0-	-15 B	-634	667	3			N	-0-					-0-
01	682 #	346	-0-	-336 B	-970	346	3			N	-0-					-0-
02	616 #	358	-0-	-258 B	-1228	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-644	CANCELLED UNDERAGE ->	-584										

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-491	CANCELLED UNDERAGE ->	-355										
09	480 #	577	-0-	97 B	-394	577	3			N	-0-					-0-
10	558 #	574	-0-	16 B	-378	574	3			N	-0-					-0-
11	570 #	520	-0-	-50 B	-428	520	3			N	-0-					-0-
12	589 #	528	-0-	-61 B	-489	528	3			N	-0-					-0-
01	589 #	231	-0-	-358 B	-847	231	3			N	-0-					-0-
02	532 #	215	-0-	-317 B	-1164	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-786	CANCELLED UNDERAGE ->	-378										

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	671	-0-	671 B	671	636	3	35	9	Y	32	33	1			1
10	T. A.	1085	-0-	1085 B	1756	1058	3	14	4	Y	12	12	1			1
						13	9									
11	T. A.	842	-0-	842 B	2598	829	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	3246 R	648	-0-	-2598 B	-0-	588	3	47	4	Y	12	12	1			1
						13	9									
01	651 #	272	-0-	-379 B	-379	266	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	588 #	-0-	-0-	-588 B	-967					Y	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-967												

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - PLUGGED 01/09/17

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-112	CANCELLED UNDERAGE ->		-218									
09	300 #	211	-0-	-89 B	-201	211	3			N	-0-					-0-
10	310 #	213	-0-	-97 B	-298	213	3			N	-0-					-0-
11	300 #	292	-0-	-8 B	-306	292	3			N	-0-					-0-
12	310 #	283	-0-	-27 B	-333	283	3			N	-0-					-0-
01	310 #	41	-0-	-269 B	-602	41	3			N	-0-					-0-
02	280 #	238	-0-	-42 B	-644	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-532	CANCELLED UNDERAGE ->		-112									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	57	-0-	57 B	57	33	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	T. A.	57	-0-	57 B	114	30	3	1	4	Y	24	23	1			2
						26	9									
11	T. A.	54	-0-	54 B	168	29	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	221 R	53	-0-	-168 B	-0-	25	3	2	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	124 #	69	-0-	-55 B	-55	40	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	56 #	61	-0-	5 B	-50	35	3	1	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-50												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-628	CANCELLED UNDERAGE ->		-643									
09	1080 #	1133	-0-	53 B	-575	1133	3			N	-0-					-0-
10	1147 #	1150	-0-	3 B	-572	1150	3			N	-0-					-0-
11	1140 #	1095	-0-	-45 B	-617	1095	3			N	-0-					-0-
12	1178 #	1082	-0-	-96 B	-713	1082	3			N	-0-					-0-
01	1178 #	670	-0-	-508 B	-1221	670	3			N	-0-					-0-
02	1064 #	763	-0-	-301 B	-1522	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-950	CANCELLED UNDERAGE ->		-572									

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1056	CANCELLED UNDERAGE ->		-1571									
09	T. A.	179	-0-	179 B	-877	179	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1524	-0-	1524 B	647	1505	3	19	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	40	-0-	40 B	687	40	3			Y	-0-					-0-
12	733 R	46	-0-	-687 B	-0-	43	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	1519 #	51	-0-	-1468 B	-1468	51	3			Y	-0-					-0-
02	1372 #	39	-0-	-1333 B	-2801	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2801												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-172	CANCELLED UNDERAGE ->			-679					
09	30 #	22	-0-	-8	B	-180	22	3	N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	B	-189	22	3	N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	B	-195	24	3	N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	B	-203	23	3	N	-0-			-0-
01	31 #	17	-0-	-14	B	-217	17	3	N	-0-			-0-
02	28 #	17	-0-	-11	B	-228	17	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-56	CANCELLED UNDERAGE ->			-172					

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-923	CANCELLED UNDERAGE ->			-528					
09	930 #	975	-0-	45	B	-878	975	3	N	-0-			-0-
10	992 #	1003	-0-	11	B	-867	1003	3	N	-0-			-0-
11	960 #	975	-0-	15	B	-852	975	3	N	-0-			-0-
12	1023 #	985	-0-	-38	B	-890	985	3	N	-0-			-0-
01	1023 #	601	-0-	-422	B	-1312	601	3	N	-0-			-0-
02	924 #	641	-0-	-283	B	-1595	641	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-743	CANCELLED UNDERAGE ->			-852					

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-711	CANCELLED UNDERAGE ->			-684					
09	870 #	965	-0-	95	B	-616	965	3	N	-0-			-0-
10	961 #	981	-0-	20	B	-596	981	3	N	-0-			-0-
11	960 #	923	-0-	-37	B	-633	923	3	N	-0-			-0-
12	992 #	935	-0-	-57	B	-690	935	3	N	-0-			-0-
01	992 #	506	-0-	-486	B	-1176	506	3	N	-0-			-0-
02	896 #	577	-0-	-319	B	-1495	577	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-899	CANCELLED UNDERAGE ->			-596					

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-279	CANCELLED UNDERAGE ->			-677					
09	90 #	37	-0-	-53	B	-332	37	3	N	-0-			-0-
10	62 #	40	-0-	-22	B	-354	40	3	N	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	B	-370	44	3	N	-0-			-0-
12	31 #	45	-0-	14	B	-356	45	3	N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4	B	-360	27	3	N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	B	-369	19	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-104	CANCELLED UNDERAGE ->			-265					

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-34					
09	360 #	334	-0-	-26	B -36	334	3	Y	-0-			24
10	372 #	366	-0-	-6	B -42	366	3	Y	-0-			24
11	360 #	353	-0-	-7	B -49	353	3	Y	-0-			24
12	372 #	368	-0-	-4	B -53	368	3	Y	-0-			24
01	372 #	355	-0-	-17	B -70	355	3	Y	-0-			24
*02	471 R	541	-0-	70	B -0-	541	3	Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60	CANCELLED UNDERAGE ->		-42					
09	600 #	547	-0-	-53	B -113	547	3	Y	-0-			54
10	620 #	608	-0-	-12	B -125	608	3	Y	-0-			54
11	600 #	592	-0-	-8	B -133	592	3	Y	-0-			54
12	589 #	609	-0-	20	B -113	609	3	Y	-0-			54
01	620 #	614	-0-	-6	B -119	614	3	Y	-0-			54
02	560 #	325	-0-	-235	B -354	325	3	Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-314	CANCELLED UNDERAGE ->		-40					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3300	CANCELLED UNDERAGE ->		-611					
09	2400 #	2404	-0-	4	B -3296	2404	3	N	-0-			-0-
10	2480 #	2384	-0-	-96	B -3392	2384	3	N	-0-			-0-
11	2400 #	2279	-0-	-121	B -3513	2279	3	N	-0-			-0-
12	2480 #	2372	-0-	-108	B -3621	2372	3	N	-0-			-0-
01	2480 #	2423	-0-	-57	B -3678	2423	3	N	-0-			-0-
02	2240 #	2125	-0-	-115	B -3793	2125	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-497	CANCELLED UNDERAGE ->		-3296					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	527 #	491	-0-	-36	B -826	491	3	Y	-0-			-0-
*08	558 #	477	-0-	-81	B -907	477	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-403	CANCELLED UNDERAGE ->		-504					
*09	540 #	462	-0-	-78	B -481	462	3	Y	-0-			-0-
*10	558 #	520	-0-	-38	B -519	520	3	Y	-0-			-0-
*11	510 #	433	-0-	-77	B -596	433	3	Y	-0-			-0-
*12	496 #	502	-0-	6	B -590	502	3	Y	-0-			-0-
*01	527 #	489	-0-	-38	B -628	489	3	Y	-0-			-0-
02	476 #	437	-0-	-39	B -667	437	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-270	CANCELLED UNDERAGE ->		-397					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	775 #	737	-0-	-38	B -643	737	3	N	-0-			-0-
*08	775 #	715	-0-	-60	B -703	715	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-254	CANCELLED UNDERAGE ->		-449					
*09	750 #	694	-0-	-56	B -310	694	3	N	-0-			-0-
*10	744 #	758	-0-	14	B -296	758	3	N	-0-			-0-
*11	720 #	672	-0-	-48	B -344	672	3	N	-0-			-0-
*12	744 #	691	-0-	-53	B -397	691	3	N	-0-			-0-
*01	744 #	713	-0-	-31	B -428	713	3	N	-0-			-0-
02	672 #	668	-0-	-4	B -432	668	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-192	CANCELLED UNDERAGE ->		-240					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

*07	961 #	947	-0-	-14	B	-1314	947	3		N	-0-			-0-
*08	961 #	756	-0-	-205	B	-1519	756	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -266 CANCELLED UNDERAGE -> -1253														
*09	930 #	576	-0-	-354	B	-620	576	3		N	-0-			-0-
*10	961 #	408	-0-	-553	B	-1173	408	3		N	-0-			-0-
*11	930 #	474	-0-	-456	B	-1629	474	3		N	-0-			-0-
*12	961 #	406	-0-	-555	B	-2184	406	3		N	-0-			-0-
*01	744 #	545	-0-	-199	B	-2383	545	3		N	-0-			-0-
02	532 #	593	-0-	61	B	-2322	593	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2117 CANCELLED UNDERAGE -> -205														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

*07	589 #	550	-0-	-39	B	-656	550	3		N	-0-			-0-
*08	589 #	518	-0-	-71	B	-727	518	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -502 CANCELLED UNDERAGE -> -225														
*09	540 #	499	-0-	-41	B	-543	499	3		N	-0-			-0-
*10	558 #	566	-0-	8	B	-535	566	3		N	-0-			-0-
*11	540 #	499	-0-	-41	B	-576	499	3		N	-0-			-0-
*12	558 #	486	-0-	-72	B	-648	486	3		N	-0-			-0-
*01	558 #	492	-0-	-66	B	-714	492	3		N	-0-			-0-
02	504 #	497	-0-	-7	B	-721	497	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -227 CANCELLED UNDERAGE -> -494														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

*07	372 #	301	-0-	-71	B	-1242	301	3		N	-0-			-0-
*08	341 #	292	-0-	-49	B	-1291	292	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -807 CANCELLED UNDERAGE -> -484														
*09	330 #	281	-0-	-49	B	-856	281	3		N	-0-			-0-
*10	310 #	285	-0-	-25	B	-881	285	3		N	-0-			-0-
*11	300 #	274	-0-	-26	B	-907	274	3		N	-0-			-0-
*12	310 #	286	-0-	-24	B	-931	286	3		N	-0-			-0-
*01	279 #	318	-0-	39	B	-892	318	3		N	-0-			-0-
02	252 #	272	-0-	20	B	-872	272	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -748														

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1157 CANCELLED UNDERAGE -> -606														
09	1500 #	1180	-0-	-320	B	-1477	1180	3		Y	-0-			-0-
10	1550 #	1313	-0-	-237	B	-1714	1313	3		Y	-0-			-0-
11	1260 #	1208	-0-	-52	B	-1766	1208	3		Y	-0-			-0-
12	1209 #	1029	-0-	-180	B	-1946	1029	3		Y	-0-			-0-
01	1302 #	1069	-0-	-233	B	-2179	1069	3		Y	-0-			-0-
02	1176 #	1068	-0-	-108	B	-2287	1068	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1130 CANCELLED UNDERAGE -> -1157														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 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
*07	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	952	3	10	9	Y	9	8	0			1
*08	935 R	935	-0-	-0- B	-0-	902	3	33	9	Y	30	28	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	920 R	920	-0-	-0- B	-0-	888	3	32	9	Y	29	30	0			2
*10	984 R	984	-0-	-0- B	-0-	947	3	37	9	Y	34	33	0			3
*11	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	879	3	64	9	Y	58	56	0			5
*12	961 #	860	-0-	-101 B	-101	796	3	64	9	Y	58	59	0			4
*01	961 #	878	-0-	-83 B	-184	852	3	26	9	Y	24	25	0			3
02	868 #	841	-0-	-27 B	-211	835	3	6	9	Y	5	2	0			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -211																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

*07	1581 #	1500	-0-	-81 B	-81	1500	3			N	-0-					-0-
*08	1581 #	1495	-0-	-86 B	-167	1495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -167																
*09	1530 #	1444	-0-	-86 B	-253	1444	3			N	-0-					-0-
*10	1550 #	1503	-0-	-47 B	-300	1503	3			N	-0-					-0-
*11	1470 #	1477	-0-	7 B	-293	1477	3			N	-0-					-0-
*12	1488 #	1540	-0-	52 B	-241	1540	3			N	-0-					-0-
*01	1488 #	1542	-0-	54 B	-187	1542	3			N	-0-					-0-
02	1372 #	1389	-0-	17 B	-170	1389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -133 CANCELLED UNDERAGE -> -37																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

*07	1333 #	462	-0-	-871 B	-6245	376	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
*08	1054 #	329	-0-	-725 B	-6970	252	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6970																
*09	360 #	319	-0-	-41 B	-7011	240	3	79	9	Y	72	70	0			2
*10	372 #	375	-0-	3 B	-7008	291	3	84	9	Y	76	75	0			3
*11	360 #	99	-0-	-261 B	-7269	58	3	41	9	Y	37	39	0			1
*12	372 #	116	-0-	-256 B	-7525	73	3	3	4	Y	36	36	0			1
						40	9									
*01	372 #	124	-0-	-248 B	-7773	88	3	15	4	Y	19	18	0			2
						21	9									
02	336 #	141	-0-	-195 B	-7968	108	3	33	9	Y	30	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1001 CANCELLED UNDERAGE -> -6967																

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -858 CANCELLED UNDERAGE -> -800																
09	960 #	823	-0-	-137 B	-995	802	3	21	9	N	19	20	0			2
10	992 #	884	-0-	-108 B	-1103	859	3	25	9	N	23	22	0			3
11	960 #	868	-0-	-92 B	-1195	843	3	25	9	N	23	24	0			2
12	930 #	713	-0-	-217 B	-1412	701	3	12	9	N	11	12	0			1
01	899 #	845	-0-	-54 B	-1466	816	3	29	9	N	26	24	0			3
02	812 #	752	-0-	-60 B	-1526	728	3	24	9	N	22	22	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -668 CANCELLED UNDERAGE -> -858																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

*07	217 #	208	-0-	-9 B	-164	208	3			Y	-0-					-0-
*08	217 #	201	-0-	-16 B	-180	201	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -180																
*09	270 #	192	-0-	-78 B	-258	192	3			Y	-0-					-0-
*10	279 #	196	-0-	-83 B	-341	196	3			Y	-0-					-0-
*11	210 #	194	-0-	-16 B	-357	194	3			Y	-0-					-0-
*12	217 #	204	-0-	-13 B	-370	204	3			Y	-0-					-0-
*01	186 #	196	-0-	10 B	-360	196	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	173	-0-	5 B	-355	173	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -190 CANCELLED UNDERAGE -> -165																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-222												
09	720 #	449	-0-	-271	B -493	449	3			N	-0-	2	0			-0-
10	744 #	549	-0-	-195	B -688	549	3			N	-0-					-0-
11	600 #	488	-0-	-112	B -800	488	3			N	-0-					-0-
12	558 #	482	-0-	-76	B -876	482	3			N	-0-					-0-
01	558 #	443	-0-	-115	B -991	443	3			N	-0-					-0-
02	504 #	396	-0-	-108	B -1099	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-877	CANCELLED UNDERAGE ->		-222									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

*07	1116 #	1098	-0-	-18	B -346	1098	3			Y	-0-					-0-
*08	1116 #	1038	-0-	-78	B -424	1038	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-146									
*09	1080 #	1001	-0-	-79	B -357	1001	3			Y	-0-					-0-
*10	1085 #	1037	-0-	-48	B -405	1037	3			Y	-0-					-0-
*11	1050 #	999	-0-	-51	B -456	999	3			Y	-0-					-0-
*12	1085 #	1039	-0-	-46	B -502	1039	3			Y	-0-					-0-
*01	1023 #	1036	-0-	13	B -489	1036	3			Y	-0-					-0-
02	924 #	916	-0-	-8	B -497	916	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232	CANCELLED UNDERAGE ->		-265									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-685	CANCELLED UNDERAGE ->		-847									
09	750 #	674	-0-	-76	B -761	674	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	775 #	755	-0-	-20	B -781	755	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	692	-0-	32	B -749	692	3			Y	-0-					-0-
12	682 #	588	-0-	-94	B -843	588	3			Y	-0-					-0-
01	744 #	669	-0-	-75	B -918	669	3			Y	-0-					-0-
02	672 #	594	-0-	-78	B -996	594	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-343	CANCELLED UNDERAGE ->		-653									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

*07	837 #	722	-0-	-115	B -1040	691	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*08	837 #	725	-0-	-112	B -1152	690	3	35	9	Y	32	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-283	CANCELLED UNDERAGE ->		-869									
*09	840 #	855	-0-	15	B -268	824	3	31	9	Y	28	29	0			-0-
*10	837 #	919	-0-	82	B -186	896	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*11	750 #	884	-0-	134	B -52	853	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*12	868 #	892	-0-	24	B -28	857	3	35	9	Y	32	31	0			1
*01	868 #	858	-0-	-10	B -38	840	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	784 #	811	-0-	27	B -11	770	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-1									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

*07	620 #	935	-0-	315	B -2881	935	3			Y	-0-					-0-
*08	372 #	378	-0-	6	B -2875	378	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2342	CANCELLED UNDERAGE ->		-533									
*09	480 #	42	-0-	-438	B -2780	42	3			Y	-0-					-0-
*10	930 #	-0-	-0-	-930	B -3710					Y	-0-					-0-
*11	900 #	21	-0-	-879	B -4589	20	3	1	4	Y	-0-					-0-
*12	930 #	67	-0-	-863	B -5452	67	3			Y	-0-					-0-
*01	372 #	63	-0-	-309	B -5761	63	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	48	-0-	20	B -5741	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3419	CANCELLED UNDERAGE ->		-2322									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 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
*07	837 #	882	-0-	45 B	-170	882	3			N	-0-					-0-
*08	837 #	837	-0-	-0- B	-170	837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -170																
*09	810 #	731	-0-	-79 B	-79	731	3			N	-0-					-0-
*10	868 #	844	-0-	-24 B	-103	844	3			N	-0-					-0-
*11	840 #	731	-0-	-109 B	-212	731	3			N	-0-					-0-
*12	868 #	639	-0-	-229 B	-441	639	3			N	-0-					-0-
*01	837 #	704	-0-	-133 B	-574	704	3			N	-0-					-0-
02	756 #	729	-0-	-27 B	-601	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -601																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	2790 #	1454	-0-	-1336 B	-6452	1454	3			N	-0-					-0-
*08	1550 #	1384	-0-	-166 B	-6618	1384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6618																
*09	1500 #	1330	-0-	-170 B	-6788	1330	3			N	-0-					-0-
*10	1457 #	1509	-0-	52 B	-6736	1509	3			N	-0-					-0-
*11	1410 #	1353	-0-	-57 B	-6793	1353	3			N	-0-					-0-
*12	1457 #	1304	-0-	-153 B	-6946	1304	3			N	-0-					-0-
*01	1519 #	1617	-0-	98 B	-6848	1617	3			N	-0-					-0-
02	1372 #	1739	-0-	367 B	-6481	1739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -380 CANCELLED UNDERAGE -> -6101																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

*07	2077 #	2060	-0-	-17 B	-771	2060	3			N	-0-					-0-
*08	2077 #	2014	-0-	-63 B	-834	2014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -490 CANCELLED UNDERAGE -> -344																
*09	2010 #	1942	-0-	-68 B	-558	1942	3			N	-0-					-0-
*10	2046 #	2175	-0-	129 B	-429	2175	3			N	-0-					-0-
*11	1980 #	2005	-0-	25 B	-404	2005	3			N	-0-					-0-
*12	2046 #	1756	-0-	-290 B	-694	1756	3			N	-0-					-0-
*01	2170 #	1996	-0-	-174 B	-868	1996	3			N	-0-					-0-
02	1960 #	2116	-0-	156 B	-712	2116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -532 CANCELLED UNDERAGE -> -180																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7515	CANCELLED UNDERAGE ->		-2779						
09	1680 #	3606	-0-	1926 B	-5589	3606	3		Y	-0-			-0-
10	1736 #	3445	-0-	1709 B	-3880	3445	3		Y	-0-			-0-
11	1680 #	2666	-0-	986 B	-2894	2666	3		Y	-0-			-0-
12	1736 #	2747	-0-	1011 B	-1883	2747	3		Y	-0-			-0-
01	2104 R	3987	-0-	1883 B	-0-	3987	3		Y	-0-			-0-
*02	3838 R	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-534	CANCELLED UNDERAGE ->		-768						
09	450 #	490	-0-	40 B	-494	490	3		Y	-0-			-0-
10	403 #	506	-0-	103 B	-391	506	3		Y	-0-			-0-
11	510 #	432	-0-	-78 B	-469	432	3		Y	-0-			-0-
12	527 #	225	-0-	-302 B	-771	225	3		Y	-0-			-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527 B	-1298				Y	-0-			-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448 B	-1746				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1355	CANCELLED UNDERAGE ->		-391						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

*07	558 #	449	-0-	-109 B	-552	449	3		N	-0-			-0-
*08	558 #	437	-0-	-121 B	-673	437	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-361	CANCELLED UNDERAGE ->		-312						
*09	510 #	444	-0-	-66 B	-427	444	3		N	-0-			-0-
*10	496 #	611	-0-	115 B	-312	611	3		N	-0-			-0-
*11	450 #	637	-0-	187 B	-125	637	3		N	-0-			-0-
*12	465 #	459	-0-	-6 B	-131	459	3		N	-0-			-0-
*01	620 #	514	-0-	-106 B	-237	514	3		N	-0-			-0-
02	588 #	565	-0-	-23 B	-260	565	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-201	CANCELLED UNDERAGE ->		-59						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

*07	868 #	908	-0-	40 B	-328	908	3		N	-0-			-0-
*08	868 #	899	-0-	31 B	-297	899	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-160						
*09	870 #	859	-0-	-11 B	-148	859	3		N	-0-			-0-
*10	899 #	910	-0-	11 B	-137	910	3		N	-0-			-0-
*11	870 #	822	-0-	-48 B	-185	822	3		N	-0-			-0-
*12	899 #	858	-0-	-41 B	-226	858	3		N	-0-			-0-
*01	899 #	855	-0-	-44 B	-270	855	3		N	-0-			-0-
02	812 #	829	-0-	17 B	-253	829	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-144	CANCELLED UNDERAGE ->		-109						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

*07	527 #	446	-0-	-81 B	-543	446	3		Y	-0-			-0-
*08	496 #	419	-0-	-77 B	-620	419	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-499	CANCELLED UNDERAGE ->		-121						
*09	450 #	405	-0-	-45 B	-544	405	3		Y	-0-			-0-
*10	434 #	478	-0-	44 B	-500	478	3		Y	-0-			-0-
*11	420 #	404	-0-	-16 B	-516	404	3		Y	-0-			-0-
*12	434 #	386	-0-	-48 B	-564	386	3		Y	-0-			-0-
*01	465 #	164	-0-	-301 B	-865	164	3		Y	-0-			-0-
02	420 #	331	-0-	-89 B	-954	331	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-499	CANCELLED UNDERAGE ->		-455						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1767 #	1815	-0-	48 B	-961	1815	3		N	-0-			-0-
*08	1767 #	1751	-0-	-16 B	-977	1751	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-718							
*09	1710 #	1710	-0-	-0- B	-259	1710	3		N	-0-			-0-
*10	1829 #	1970	-0-	141 B	-118	1970	3		N	-0-			-0-
*11	1770 #	1753	-0-	-17 B	-135	1753	3		N	-0-			-0-
*12	1829 #	1616	-0-	-213 B	-348	1616	3		N	-0-			-0-
*01	1984 #	1769	-0-	-215 B	-563	1769	3		N	-0-			-0-
02	1792 #	1868	-0-	76 B	-487	1868	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-445	CANCELLED UNDERAGE ->		-42							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

*07	372 #	453	-0-	81 B	-1398	453	3		Y	-0-			-0-
*08	465 #	651	-0-	186 B	-1212	651	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-797	CANCELLED UNDERAGE ->		-415							
*09	330 #	629	-0-	299 B	-498	629	3		Y	-0-			-0-
*10	341 #	625	-0-	284 B	-214	625	3		Y	-0-			-0-
*11	351 R	565	-0-	214 B	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
*12	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
*01	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		Y	-0-			-0-
*02	491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

*07	961 #	918	-0-	-43 B	-190	918	3		N	-0-			-0-
*08	961 #	909	-0-	-52 B	-242	909	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-161	CANCELLED UNDERAGE ->		-81							
*09	930 #	865	-0-	-65 B	-226	865	3		N	-0-			-0-
*10	961 #	909	-0-	-52 B	-278	909	3		N	-0-			-0-
*11	900 #	861	-0-	-39 B	-317	861	3		N	-0-			-0-
*12	930 #	662	-0-	-268 B	-585	662	3		N	-0-			-0-
*01	899 #	445	-0-	-454 B	-1039	445	3		N	-0-			-0-
02	812 #	440	-0-	-372 B	-1411	440	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1250	CANCELLED UNDERAGE ->		-161							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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 #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

*07	930 #	841	-0-	-89	B	-676	841	3	N	-0-			-0-
*08	930 #	792	-0-	-138	B	-814	792	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -294 CANCELLED UNDERAGE -> -520													
*09	900 #	779	-0-	-121	B	-415	779	3	N	-0-			-0-
*10	899 #	895	-0-	-4	B	-419	895	3	N	-0-			-0-
*11	840 #	776	-0-	-64	B	-483	776	3	N	-0-			-0-
*12	837 #	774	-0-	-63	B	-546	774	3	N	-0-			-0-
*01	899 #	849	-0-	-50	B	-596	849	3	N	-0-			-0-
02	812 #	857	-0-	45	B	-551	857	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -249													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

*07	806 #	859	-0-	53	B	-1343	859	3	N	-0-			-0-
*08	713 #	792	-0-	79	B	-1264	792	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1188 CANCELLED UNDERAGE -> -76													
*09	690 #	772	-0-	82	B	-1106	772	3	N	-0-			-0-
*10	868 #	883	-0-	15	B	-1091	883	3	N	-0-			-0-
*11	840 #	772	-0-	-68	B	-1159	772	3	N	-0-			-0-
*12	868 #	727	-0-	-141	B	-1300	727	3	N	-0-			-0-
*01	868 #	844	-0-	-24	B	-1324	844	3	N	-0-			-0-
02	784 #	876	-0-	92	B	-1232	876	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -233 CANCELLED UNDERAGE -> -999													

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
*07	434 #	388	-0-	-46 B	-1318	388	3		N	-0-			-0-
*08	434 #	388	-0-	-46 B	-1364	388	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-729	CANCELLED UNDERAGE ->		-635							
*09	420 #	369	-0-	-51 B	-780	369	3		N	-0-			-0-
*10	403 #	393	-0-	-10 B	-790	393	3		N	-0-			-0-
*11	390 #	373	-0-	-17 B	-807	373	3		N	-0-			-0-
*12	403 #	395	-0-	-8 B	-815	395	3		N	-0-			-0-
*01	403 #	492	-0-	89 B	-726	492	3		N	-0-			-0-
02	364 #	473	-0-	109 B	-617	473	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-86	CANCELLED UNDERAGE ->		-531							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2016 - PLUGGED 10/21/16											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*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-											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

*07	1271 #	1202	-0-	-69 B	-1616	1202	3		N	-0-			-0-
*08	1271 #	1139	-0-	-132 B	-1748	1139	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-390	CANCELLED UNDERAGE ->		-1358							
*09	1200 #	1092	-0-	-108 B	-498	1092	3		N	-0-			-0-
*10	1240 #	1224	-0-	-16 B	-514	1224	3		N	-0-			-0-
*11	1170 #	1018	-0-	-152 B	-666	1018	3		N	-0-			-0-
*12	1209 #	1027	-0-	-182 B	-848	1027	3		N	-0-			-0-
*01	1209 #	1129	-0-	-80 B	-928	1129	3		N	-0-			-0-
02	1092 #	1095	-0-	3 B	-925	1095	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-538	CANCELLED UNDERAGE ->		-387							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*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-											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

*07	687 R	762	-0-	75	B	-0-	762	3		Y	-0-			-0-
*08	652 R	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	360 #	219	-0-	-141	B	-141	219	3		Y	-0-			-0-
*10	372 #	115	-0-	-257	B	-398	115	3		Y	-0-			-0-
*11	360 #	137	-0-	-223	B	-621	132	3	5 4	Y	-0-			-0-
*12	372 #	168	-0-	-204	B	-825	168	3		Y	-0-			-0-
*01	372 #	158	-0-	-214	B	-1039	158	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	121	-0-	-75	B	-1114	121	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1114														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

*07	682 #	538	-0-	-144	B	-992	538	3		N	-0-			-0-
*08	620 #	539	-0-	-81	B	-1073	539	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -702 CANCELLED UNDERAGE -> -371														
*09	600 #	515	-0-	-85	B	-787	515	3		N	-0-			-0-
*10	558 #	538	-0-	-20	B	-807	538	3		N	-0-			-0-
*11	510 #	516	-0-	6	B	-801	516	3		N	-0-			-0-
*12	527 #	565	-0-	38	B	-763	565	3		N	-0-			-0-
*01	527 #	581	-0-	54	B	-709	581	3		N	-0-			-0-
02	476 #	567	-0-	91	B	-618	567	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -513														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

*07	1926 R	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
*08	2149 R	2149	-0-	-0-	B	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2063 R	2063	-0-	-0-	B	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
*10	2299 R	2299	-0-	-0-	B	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
*11	2055 R	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
*12	2086 R	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
*01	2158 R	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
*02	2190 R	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 #: 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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
*07	620 #	541	-0-	-79	B	-427	541	3	N	-0-			-0-
*08	620 #	529	-0-	-91	B	-518	529	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -304 CANCELLED UNDERAGE -> -214													
*09	600 #	528	-0-	-72	B	-376	528	3	N	-0-			-0-
*10	589 #	591	-0-	2	B	-374	591	3	N	-0-			-0-
*11	540 #	557	-0-	17	B	-357	557	3	N	-0-			-0-
*12	558 #	584	-0-	26	B	-331	584	3	N	-0-			-0-
*01	589 #	613	-0-	24	B	-307	613	3	N	-0-			-0-
02	532 #	553	-0-	21	B	-286	553	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -214													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -670													
09	480 #	445	-0-	-35	B	-139	445	3	N	-0-			-0-
10	496 #	452	-0-	-44	B	-183	452	3	N	-0-			-0-
11	480 #	434	-0-	-46	B	-229	434	3	N	-0-			-0-
12	496 #	437	-0-	-59	B	-288	437	3	N	-0-			-0-
01	465 #	440	-0-	-25	B	-313	440	3	N	-0-			-0-
02	420 #	401	-0-	-19	B	-332	401	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -228 CANCELLED UNDERAGE -> -104													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -478 CANCELLED UNDERAGE -> -901													
09	900 #	883	-0-	-17	B	-495	859	3	24 9	N	22	23 0	4
10	930 #	946	-0-	16	B	-479	921	3	25 9	N	23	23 0	4
11	900 #	872	-0-	-28	B	-507	852	3	20 9	N	18	17 0	5
12	930 #	612	-0-	-318	B	-825	608	3	4 9	N	4	8 0	1
01	961 #	747	-0-	-214	B	-1039	741	3	6 9	N	5	4 0	2
02	868 #	570	-0-	-298	B	-1337	552	3	18 9	N	16	14 0	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -875 CANCELLED UNDERAGE -> -462													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2998	CANCELLED UNDERAGE ->		-1810									
09	2370 #	1332	-0-	-1038	B -4036	1331	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
10	2449 #	1038	-0-	-1411	B -5447	1037	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	2370 #	949	-0-	-1421	B -6868	903	3	46	9	Y	42	31	0			11
12	2325 #	2679	-0-	354	B -6514	2612	3	67	9	Y	61	60	0			12
01	2325 #	2172	-0-	-153	B -6667	2138	3	34	9	Y	31	30	0			13
02	1232 #	2325	-0-	1093	B -5574	2271	3	54	9	Y	49	49	0			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4023	CANCELLED UNDERAGE ->		-1551									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

*07	1767 #	1678	-0-	-89	B -1563	1605	3	73	9	Y	66	66	0			1
*08	1767 #	1674	-0-	-93	B -1656	1610	3	64	9	Y	58	58	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-697	CANCELLED UNDERAGE ->		-959									
*09	1620 #	1574	-0-	-46	B -743	1497	3	77	9	Y	70	70	0			1
*10	1674 #	1680	-0-	6	B -737	1547	3	133	9	Y	121	120	0			2
*11	1620 #	1541	-0-	-79	B -816	1433	3	108	9	Y	98	98	0			2
*12	1674 #	1601	-0-	-73	B -889	1484	3	117	9	Y	106	106	0			2
*01	1674 #	1378	-0-	-296	B -1185	1310	3	68	9	Y	62	62	0			2
02	1512 #	1054	-0-	-458	B -1643	964	3	90	9	Y	82	83	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-952	CANCELLED UNDERAGE ->		-691									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

*07	620 #	501	-0-	-119	B -8956	443	3	58	9	Y	53	53	0			1
*08	589 #	465	-0-	-124	B -9080	402	3	63	9	Y	57	57	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4116	CANCELLED UNDERAGE ->		-4964									
*09	510 #	1193	-0-	683	B -3433	1143	3	50	9	Y	45	45	0			1
*10	527 #	1675	-0-	1148	B -2285	1607	3	68	9	Y	62	62	0			1
*11	480 #	1492	-0-	1012	B -1273	1412	3	80	9	Y	73	73	0			1
*12	527 #	1432	-0-	905	B -368	1344	3	88	9	Y	80	79	0			2
*01	527 #	881	-0-	354	B -14	837	3	44	9	Y	40	41	0			1
*02	612 R	626	-0-	14	B -0-	564	3	62	9	Y	56	56	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

*07	1917 R	1961	-0-	44	B -0-	1892	3	69	9	Y	63	63	0			1
*08	1970 R	1970	-0-	-0-	B -0-	1901	3	69	9	Y	63	63	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	1811 R	1811	-0-	-0-	B -0-	1747	3	64	9	Y	58	58	0			1
*10	1848 R	1848	-0-	-0-	B -0-	1779	3	69	9	Y	63	63	0			1
*11	1761 R	1761	-0-	-0-	B -0-	1717	3	44	9	Y	40	40	0			1
*12	1938 R	1938	-0-	-0-	B -0-	1903	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	2002 R	2002	-0-	-0-	B -0-	1984	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
*02	1636 R	1636	-0-	-0-	B -0-	1595	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1470 #	1437	-0-	-33	B -33	1411	3	26	9	N	24	24	0			5
10	1302 #	1054	-0-	-248	B -281	1029	3	25	9	N	23	24	0			4
11	1500 #	937	-0-	-563	B -844	917	3	20	9	N	18	17	0			5
12	1550 #	898	-0-	-652	B -1496	876	3	22	9	N	20	21	0			4
01	1550 #	745	-0-	-805	B -2301	734	3	11	9	N	10	10	0			4
02	1344 #	765	-0-	-579	B -2880	747	3	18	9	N	16	16	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2880												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	806 #	785	-0-	-21 B	-739	785	3			Y	-0-					-0-
*08	806 #	767	-0-	-39 B	-778	767	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-195	CANCELLED UNDERAGE ->		-583										
*09	780 #	741	-0-	-39 B	-234	741	3			Y	-0-					-0-
*10	806 #	794	-0-	-12 B	-246	794	3			Y	-0-					-0-
*11	750 #	721	-0-	-29 B	-275	721	3			Y	-0-					-0-
*12	775 #	739	-0-	-36 B	-311	739	3			Y	-0-					-0-
*01	806 #	372	-0-	-434 B	-745	372	3			Y	-0-					-0-
02	728 #	235	-0-	-493 B	-1238	235	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1043	CANCELLED UNDERAGE ->		-195										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1333 #	1293	-0-	-40 B	-498	1293	3			N	-0-					-0-
*08	1333 #	1281	-0-	-52 B	-550	1281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-194	CANCELLED UNDERAGE ->		-356										
*09	1290 #	1224	-0-	-66 B	-260	1224	3			N	-0-					-0-
*10	1333 #	1225	-0-	-108 B	-368	1225	3			N	-0-					-0-
*11	1260 #	1166	-0-	-94 B	-462	1166	3			N	-0-					-0-
*12	1302 #	1171	-0-	-131 B	-593	1171	3			N	-0-					-0-
*01	1271 #	1069	-0-	-202 B	-795	1069	3			N	-0-					-0-
02	1148 #	961	-0-	-187 B	-982	961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-788	CANCELLED UNDERAGE ->		-194										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	961 #	1009	-0-	48 B	-381	1009	3			N	-0-					-0-
*08	961 #	973	-0-	12 B	-369	973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-139	CANCELLED UNDERAGE ->		-230										
*09	960 #	946	-0-	-14 B	-153	946	3			N	-0-					-0-
*10	1023 #	988	-0-	-35 B	-188	988	3			N	-0-					-0-
*11	990 #	818	-0-	-172 B	-360	818	3			N	-0-					-0-
*12	1023 #	837	-0-	-186 B	-546	837	3			N	-0-					-0-
*01	992 #	863	-0-	-129 B	-675	863	3			N	-0-					-0-
02	896 #	884	-0-	-12 B	-687	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-548	CANCELLED UNDERAGE ->		-139										

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 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
*07	961 #	1564	-0-	603 B	-3435	1554	3	10	9	N	9	8	0			1
*08	899 #	1357	-0-	458 B	-2977	1323	3	34	9	N	31	29	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2674	CANCELLED UNDERAGE ->		-303										
*09	930 #	1326	-0-	396 B	-2278	1294	3	32	9	N	29	30	0			2
*10	1550 #	1534	-0-	-16 B	-2294	1497	3	37	9	N	34	33	0			3
*11	1500 #	1363	-0-	-137 B	-2431	1330	3	33	9	N	30	30	0			3
*12	1550 #	1192	-0-	-358 B	-2789	1160	3	32	9	N	29	30	0			2
*01	1519 #	1492	-0-	-27 B	-2816	1479	3	13	9	N	12	12	0			2
02	1372 #	1758	-0-	386 B	-2430	1756	3	2	9	N	2	1	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-538	CANCELLED UNDERAGE ->		-1892										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 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
*07	403 #	333	-0-	-70 B	-919	333	3		N	-0-			-0-
*08	403 #	362	-0-	-41 B	-960	362	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-423	CANCELLED UNDERAGE ->		-537							
*09	330 #	352	-0-	22 B	-401	352	3		N	-0-			-0-
*10	341 #	353	-0-	12 B	-389	353	3		N	-0-			-0-
*11	360 #	368	-0-	8 B	-381	368	3		N	-0-			-0-
*12	372 #	372	-0-	-0- B	-381	372	3		N	-0-			-0-
*01	372 #	404	-0-	32 B	-349	404	3		N	-0-			-0-
02	336 #	375	-0-	39 B	-310	375	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-310							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1023 #	1628	-0-	605 B	-1911	1628	3		N	-0-			-0-
*08	992 #	1637	-0-	645 B	-1266	1637	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-925	CANCELLED UNDERAGE ->		-341							
*09	990 #	1583	-0-	593 B	-332	1583	3		N	-0-			-0-
*10	1643 #	1810	-0-	167 B	-165	1810	3		N	-0-			-0-
*11	1590 #	1536	-0-	-54 B	-219	1536	3		N	-0-			-0-
*12	1643 #	1365	-0-	-278 B	-497	1365	3		N	-0-			-0-
*01	1798 #	1657	-0-	-141 B	-638	1657	3		N	-0-			-0-
02	1624 #	1770	-0-	146 B	-492	1770	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-473	CANCELLED UNDERAGE ->		-19							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1054 #	1022	-0-	-32 B	-854	1022	3		N	-0-			-0-
*08	1054 #	952	-0-	-102 B	-956	952	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-203	CANCELLED UNDERAGE ->		-753							
*09	1020 #	935	-0-	-85 B	-288	935	3		N	-0-			-0-
*10	1023 #	1079	-0-	56 B	-232	1079	3		N	-0-			-0-
*11	990 #	1006	-0-	16 B	-216	1006	3		N	-0-			-0-
*12	1023 #	913	-0-	-110 B	-326	913	3		N	-0-			-0-
*01	1085 #	1180	-0-	95 B	-231	1180	3		N	-0-			-0-
02	980 #	1110	-0-	130 B	-101	1110	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-101										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	775 #	750	-0-	-25 B	-470	750	3		N	-0-			-0-
*08	775 #	728	-0-	-47 B	-517	728	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-188	CANCELLED UNDERAGE ->		-329							
*09	750 #	682	-0-	-68 B	-256	682	3		N	-0-			-0-
*10	775 #	767	-0-	-8 B	-264	767	3		N	-0-			-0-
*11	720 #	710	-0-	-10 B	-274	710	3		N	-0-			-0-
*12	744 #	720	-0-	-24 B	-298	720	3		N	-0-			-0-
*01	775 #	737	-0-	-38 B	-336	737	3		N	-0-			-0-
02	700 #	710	-0-	10 B	-326	710	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-148	CANCELLED UNDERAGE ->		-178							

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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 #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	651 #	570	-0-	-81 B	-544	570	3			N	-0-					-0-
*08	651 #	575	-0-	-76 B	-620	575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-318	CANCELLED UNDERAGE ->		-302									
*09	630 #	557	-0-	-73 B	-391	557	3			N	-0-					-0-
*10	651 #	571	-0-	-80 B	-471	571	3			N	-0-					-0-
*11	570 #	579	-0-	9 B	-462	579	3			N	-0-					-0-
*12	589 #	591	-0-	2 B	-460	591	3			N	-0-					-0-
*01	589 #	562	-0-	-27 B	-487	562	3			N	-0-					-0-
02	532 #	524	-0-	-8 B	-495	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-188	CANCELLED UNDERAGE ->		-307									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____			01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

*07	1023 #	971	-0-	-52 B	-976	937	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*08	992 #	982	-0-	-10 B	-986	947	3	35	9	Y	32	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-531	CANCELLED UNDERAGE ->		-455									
*09	930 #	948	-0-	18 B	-513	917	3	31	9	Y	28	29	0			-0-
*10	961 #	980	-0-	19 B	-494	946	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*11	930 #	942	-0-	12 B	-482	911	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*12	961 #	962	-0-	1 B	-481	926	3	36	9	Y	33	32	0			1
*01	961 #	870	-0-	-91 B	-572	852	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	868 #	688	-0-	-180 B	-752	647	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-271	CANCELLED UNDERAGE ->		-481									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 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
*07	1860 #	1625	-0-	-235 B	-669	1625	3		N	-0-			-0-
*08	1829 #	1562	-0-	-267 B	-936	1562	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-936									
*09	1740 #	1493	-0-	-247 B	-1183	1493	3		N	-0-			-0-
*10	1705 #	1731	-0-	26 B	-1157	1731	3		N	-0-			-0-
*11	1590 #	1472	-0-	-118 B	-1275	1472	3		N	-0-			-0-
*12	1612 #	1488	-0-	-124 B	-1399	1488	3		N	-0-			-0-
*01	1736 #	1631	-0-	-105 B	-1504	1631	3		N	-0-			-0-
02	1568 #	1774	-0-	206 B	-1298	1774	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-594	CANCELLED UNDERAGE ->		-704						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

*07	1767 #	1753	-0-	-14 B	-499	1753	3		N	-0-			-0-
*08	1767 #	1694	-0-	-73 B	-572	1694	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-293	CANCELLED UNDERAGE ->		-279						
*09	1710 #	1623	-0-	-87 B	-380	1623	3		N	-0-			-0-
*10	1767 #	1806	-0-	39 B	-341	1806	3		N	-0-			-0-
*11	1710 #	1604	-0-	-106 B	-447	1604	3		N	-0-			-0-
*12	1767 #	1590	-0-	-177 B	-624	1590	3		N	-0-			-0-
*01	1798 #	1698	-0-	-100 B	-724	1698	3		N	-0-			-0-
02	1624 #	1764	-0-	140 B	-584	1764	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-470	CANCELLED UNDERAGE ->		-114						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2712 - 2885

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3599						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
*07	408 R	408	-0-	-0- B	-0-	350	3	58	9	Y	53	52	0			1
*08	397 R	397	-0-	-0- B	-0-	364	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	384 R	384	-0-	-0- B	-0-	361	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*10	405 R	405	-0-	-0- B	-0-	371	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*11	378 R	378	-0-	-0- B	-0-	346	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*12	385 R	385	-0-	-0- B	-0-	349	3	36	9	Y	33	32	0			1
*01	372 #	331	-0-	-41 B	-41	313	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	336 #	364	-0-	28 B	-13	323	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

*07	0 #	364	-0-	364 B	-3258	339	3	25	9	Y	23	21	0			2
*08	0 #	248	-0-	248 B	-3010	222	3	26	9	Y	24	25	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3010																
*09	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	197	3	25	9	Y	23	23	0			1
*10	372 #	141	-0-	-231 B	-231	121	3	20	9	Y	18	18	0			1
*11	360 #	224	-0-	-136 B	-367	192	3	32	9	Y	29	28	0			2
*12	372 #	221	-0-	-151 B	-518	189	3	32	9	Y	29	29	0			2
*01	248 #	213	-0-	-35 B	-553	196	3	17	9	Y	15	16	0			1
02	196 #	229	-0-	33 B	-520	216	3	13	9	Y	12	11	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -520																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

*07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-920					Y	-0-					-0-
*08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1230					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1230																
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1230																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

*07	2263 #	2214	-0-	-49 B	-1603	2214	3			Y	-0-					-0-
*08	2263 #	2070	-0-	-193 B	-1796	2070	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -676 CANCELLED UNDERAGE -> -1120																
*09	2190 #	2004	-0-	-186 B	-862	2004	3			Y	-0-					-0-
*10	2263 #	2265	-0-	2 B	-860	2265	3			Y	-0-					-0-
*11	2160 #	1931	-0-	-229 B	-1089	1931	3			Y	-0-					-0-
*12	2201 #	2027	-0-	-174 B	-1263	2027	3			Y	-0-					-0-
*01	2263 #	2127	-0-	-136 B	-1399	2127	3			Y	-0-					-0-
02	2044 #	1900	-0-	-144 B	-1543	1900	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -869 CANCELLED UNDERAGE -> -674																

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 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
*07	1891 #	1876	-0-	-15	B	-31	1842	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*08	1891 #	1839	-0-	-52	B	-83	1804	3	35	9	Y	32	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -83																	
*09	1830 #	1777	-0-	-53	B	-136	1746	3	31	9	Y	28	29	0			-0-
*10	1891 #	1645	-0-	-246	B	-382	1611	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*11	1830 #	1372	-0-	-458	B	-840	1366	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	1891 #	1376	-0-	-515	B	-1355	1347	3	29	9	Y	26	25	0			1
*01	1829 #	1419	-0-	-410	B	-1765	1401	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	1652 #	1315	-0-	-337	B	-2102	1274	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2019 CANCELLED UNDERAGE -> -83																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1240 #	1123	-0-	-117	B	-2296	1089	3	34	9	N	31	31	0			-0-
*08	1209 #	1166	-0-	-43	B	-2339	1131	3	35	9	N	32	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -673 CANCELLED UNDERAGE -> -1666																	
*09	1170 #	1006	-0-	-164	B	-837	983	3	23	9	N	21	22	0			-0-
*10	1209 #	1176	-0-	-33	B	-870	1142	3	34	9	N	31	31	0			-0-
*11	1140 #	1126	-0-	-14	B	-884	1094	3	32	9	N	29	29	0			-0-
*12	1178 #	708	-0-	-470	B	-1354	672	3	36	9	N	33	32	0			1
*01	1178 #	745	-0-	-433	B	-1787	727	3	18	9	N	16	17	0			-0-
02	1064 #	719	-0-	-345	B	-2132	678	3	41	9	N	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1459 CANCELLED UNDERAGE -> -673																	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 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
*07	2542 #	3029	-0-	487	B	-2874	3029	3			N	-0-					-0-
*08	2449 #	2827	-0-	378	B	-2496	2827	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2172 CANCELLED UNDERAGE -> -324																	
*09	2430 #	2782	-0-	352	B	-1820	2782	3			N	-0-					-0-
*10	3038 #	3104	-0-	66	B	-1754	3104	3			N	-0-					-0-
*11	2940 #	2732	-0-	-208	B	-1962	2732	3			N	-0-					-0-
*12	3038 #	2455	-0-	-583	B	-2545	2455	3			N	-0-					-0-
*01	3069 #	2859	-0-	-210	B	-2755	2859	3			N	-0-					-0-
02	2772 #	2920	-0-	148	B	-2607	2920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1001 CANCELLED UNDERAGE -> -1606																	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	713 #	1019	-0-	306	B	-169	985	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*08	713 #	837	-0-	124	B	-45	806	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -45																	
*09	1015 R	1015	-0-	-0-	B	-0-	992	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*10	1021 R	1021	-0-	-0-	B	-0-	987	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*11	960 #	935	-0-	-25	B	-25	904	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*12	992 #	999	-0-	7	B	-18	963	3	36	9	Y	33	32	0			1
*01	992 #	930	-0-	-62	B	-80	912	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	896 #	909	-0-	13	B	-67	868	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -67																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4216 #	3296	-0-	-920 B	-7070	3165	3	131	9	Y	119	119	0			2
*08	4092 #	1523	-0-	-2569 B	-9639	1402	3	121	9	Y	110	110	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6290	CANCELLED UNDERAGE ->	-3349										
*09	3390 #	3074	-0-	-316 B	-6606	3001	3	73	9	Y	66	67	0			1
*10	3503 #	2818	-0-	-685 B	-7291	2688	3	130	9	Y	118	117	0			2
*11	3180 #	2528	-0-	-652 B	-7943	2426	3	102	9	Y	93	93	0			2
*12	3286 #	2560	-0-	-726 B	-8669	2448	3	112	9	Y	102	102	0			2
*01	3162 #	2433	-0-	-729 B	-9398	2344	3	89	9	Y	81	81	0			2
02	2856 #	2228	-0-	-628 B	-10026	2106	3	122	9	Y	111	111	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3736	CANCELLED UNDERAGE ->	-6290										

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2635	CANCELLED UNDERAGE ->	-1762										
09	2130 #	2319	-0-	189 B	-2446	2273	3	46	9	Y	42	40	0			8
10	2418 #	2330	-0-	-88 B	-2534	2278	3	52	9	Y	47	47	0			8
11	2400 #	2250	-0-	-150 B	-2684	2211	3	39	9	Y	35	34	0			9
12	2480 #	2353	-0-	-127 B	-2811	2308	3	45	9	Y	41	42	0			8
01	2480 #	2310	-0-	-170 B	-2981	2288	3	22	9	Y	20	20	0			8
02	2156 #	2251	-0-	95 B	-2886	2214	3	37	9	Y	34	33	0			9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-535	CANCELLED UNDERAGE ->	-2351										

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

*07	2438 R	2438	-0-	-0- B	-0-	2399	3	39	9	Y	35	36	0			-0-
*08	2636 R	2636	-0-	-0- B	-0-	2570	3	66	9	Y	60	59	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	2259 R	2259	-0-	-0- B	-0-	2231	3	28	9	Y	25	26	0			-0-
*10	2467 R	2467	-0-	-0- B	-0-	2433	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*11	1683 R	1683	-0-	-0- B	-0-	1659	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
*12	2223 R	2223	-0-	-0- B	-0-	2017	3	171	4	Y	32	31	0			1
						35	9									
*01	2215 R	2215	-0-	-0- B	-0-	2054	3	143	4	Y	16	17	0			-0-
						18	9									
*02	2401 R	2401	-0-	-0- B	-0-	2360	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

*07	276 R	276	-0-	-0- B	-0-	242	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*08	493 R	493	-0-	-0- B	-0-	464	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	573 R	573	-0-	-0- B	-0-	548	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*10	278 R	278	-0-	-0- B	-0-	237	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
*11	275 R	275	-0-	-0- B	-0-	213	3	62	9	Y	56	55	0			1
*12	316 R	316	-0-	-0- B	-0-	232	3	20	4	Y	58	58	0			1
						64	9									
*01	263 R	263	-0-	-0- B	-0-	228	3	16	4	Y	17	18	0			-0-
						19	9									
*02	303 R	303	-0-	-0- B	-0-	262	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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 #: 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
*07	465 #	152	-0-	-313 B	-1353	118	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*08	465 #	433	-0-	-32 B	-1385	398	3	35	9	Y	32	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1171	CANCELLED UNDERAGE ->		-214										
*09	390 #	963	-0-	573 B	-598	934	3	29	9	Y	26	27	0			-0-
*10	428 R	1026	-0-	598 B	-0-	992	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*11	1475 R	1475	-0-	-0- B	-0-	1443	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*12	1446 R	1446	-0-	-0- B	-0-	1302	3	108	4	Y	33	32	0			1
						36	9									
*01	813 R	813	-0-	-0- B	-0-	743	3	52	4	Y	16	17	0			-0-
						18	9									
*02	810 R	810	-0-	-0- B	-0-	769	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

*07	276 R	276	-0-	-0- B	-0-	242	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*08	427 R	427	-0-	-0- B	-0-	392	3	35	9	Y	32	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	450 R	450	-0-	-0- B	-0-	424	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
*10	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	397	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*11	252 R	252	-0-	-0- B	-0-	220	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*12	288 R	288	-0-	-0- B	-0-	232	3	20	4	Y	33	32	0			1
						36	9									
*01	262 R	262	-0-	-0- B	-0-	228	3	16	4	Y	16	17	0			-0-
						18	9									
*02	303 R	303	-0-	-0- B	-0-	262	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

*07	1705 #	1584	-0-	-121 B	-2486	1584	3			N	-0-					-0-
*08	1705 #	1536	-0-	-169 B	-2655	1536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-962	CANCELLED UNDERAGE ->		-1693										
*09	1620 #	1473	-0-	-147 B	-1109	1473	3			N	-0-					-0-
*10	1612 #	1596	-0-	-16 B	-1125	1595	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	1530 #	1447	-0-	-83 B	-1208	1406	3	41	9	N	37	36	0			1
*12	1581 #	1490	-0-	-91 B	-1299	1453	3	37	9	N	34	34	0			1
*01	1581 #	1509	-0-	-72 B	-1371	1509	3			N	-0-	1	0			-0-
02	1428 #	1471	-0-	43 B	-1328	1442	3	29	9	N	26	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-409	CANCELLED UNDERAGE ->		-919										

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

*07	1333 #	2232	-0-	899 B	-5235	2232	3			N	-0-					-0-
*08	1333 #	1735	-0-	402 B	-4833	1735	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1171	CANCELLED UNDERAGE ->		-3662										
*09	1350 #	1276	-0-	-74 B	-1245	1276	3			N	-0-					-0-
*10	2232 #	1544	-0-	-688 B	-1933	1544	3			N	-0-					-0-
*11	2160 #	1551	-0-	-609 B	-2542	1551	3			N	-0-					-0-
*12	2232 #	1140	-0-	-1092 B	-3634	1140	3			N	-0-					-0-
*01	1736 #	585	-0-	-1151 B	-4785	585	3			N	-0-					-0-
02	1456 #	1433	-0-	-23 B	-4808	1433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3637	CANCELLED UNDERAGE ->		-1171										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	403 #	323	-0-	-80	B	-2685	322	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	372 #	82	-0-	-290	B	-2975	81	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2081		CANCELLED UNDERAGE ->	-894										
*09	T. A.	59	-0-	59	B	-2022	58	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	T. A.	15	-0-	15	B	-2007	14	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2007					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2007					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2007					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2007					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2007										

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1784		CANCELLED UNDERAGE ->	-2193										
09	3600 #	3421	-0-	-179	B	-1963	3379	3	42	9	N	38	39	0			4
10	3720 #	3438	-0-	-282	B	-2245	3387	3	51	9	N	46	45	0			5
11	3600 #	4305	-0-	705	B	-1540	4252	3	53	9	N	48	48	0			5
12	3720 #	3105	-0-	-615	B	-2155	3081	3	24	9	N	22	24	0			3
01	3720 #	3999	-0-	279	B	-1876	3943	3	56	9	N	51	48	0			6
02	3360 #	3679	-0-	319	B	-1557	3646	3	33	9	N	30	32	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1076		CANCELLED UNDERAGE ->	-481										

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3577		CANCELLED UNDERAGE ->	-2790										
09	870 #	2611	-0-	1741	B	-1836	2333	3	277	4	Y	-0-					-0-
10	961 #	2564	-0-	1603	B	-233	2551	3	13	4	Y	-0-					-0-
11	2093 R	2326	-0-	233	B	-0-	2222	3	104	4	Y	-0-					-0-
12	2697 #	2475	-0-	-222	B	-222	1858	3	617	4	Y	-0-					-0-
01	2697 #	2249	-0-	-448	B	-670	2045	3	204	4	Y	-0-					-0-
02	2436 #	1167	-0-	-1269	B	-1939	1167	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1939													

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-921		CANCELLED UNDERAGE ->	-362										
09	450 #	452	-0-	2	B	-919	452	3			N	-0-					-0-
10	465 #	433	-0-	-32	B	-951	433	3			N	-0-					-0-
11	420 #	389	-0-	-31	B	-982	376	3	13	9	N	12	9	0			3
12	465 #	423	-0-	-42	B	-1024	423	3			N	-0-	3	0			-0-
01	465 #	422	-0-	-43	B	-1067	422	3			N	-0-					-0-
02	420 #	356	-0-	-64	B	-1131	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-212		CANCELLED UNDERAGE ->	-919										

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	24	24	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -637																	
09	390 #	115	-0-	-275	B	-912	115	3			N	-0-					-0-
10	403 #	115	-0-	-288	B	-1200	115	3			N	-0-					-0-
11	300 #	669	-0-	369	B	-831	669	3			N	-0-					-0-
12	310 #	734	-0-	424	B	-407	734	3			N	-0-					-0-
01	310 #	697	-0-	387	B	-20	697	3			N	-0-					-0-
*02	611 R	631	-0-	20	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	60	-0-	60	B	60	60	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	B	122	62	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75	B	197	75	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	697	-0-	697	B	894	697	3			Y	-0-					-0-
01	1589 R	695	-0-	-894	B	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*02	640 R	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3067 CANCELLED UNDERAGE -> -997																	
09	450 #	467	-0-	17	B	-3050	467	3			Y	-0-					-0-
10	465 #	539	-0-	74	B	-2976	538	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	450 #	507	-0-	57	B	-2919	504	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	465 #	487	-0-	22	B	-2897	487	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	551	-0-	86	B	-2811	550	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	420 #	445	-0-	25	B	-2786	441	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2786																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120 #	36	-0-	-84	B	-84	36	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	114	-0-	21	B	-63	114	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	72	-0-	-18	B	-81	72	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	B	-174					Y	-0-					-0-
01	124 #	62	-0-	-62	B	-236	62	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	95	-0-	-17	B	-253	95	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -253																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-173	CANCELLED UNDERAGE ->			-135								
09	30 #	14	-0-	-16 B	-189	14	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	34	-0-	3 B	-186	33	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	30 #	20	-0-	-10 B	-196	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14 B	-210					Y	2	2	0			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-241					Y	-0-					-0-
02	28 #	12	-0-	-16 B	-257	12	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-87	CANCELLED UNDERAGE ->			-170								

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-295	CANCELLED UNDERAGE ->			-1637								
09	1530 #	1308	-0-	-222 B	-517	1296	3	12	9	Y	11	11	0			1
10	1581 #	1388	-0-	-193 B	-710	1374	3	14	9	Y	13	13	0			1
11	1530 #	1305	-0-	-225 B	-935	1296	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
12	1550 #	1315	-0-	-235 B	-1170	1305	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
01	1488 #	1033	-0-	-455 B	-1625	1023	3	10	9	Y	9	8	0			1
02	1260 #	998	-0-	-262 B	-1887	989	3	9	9	Y	8	8	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1592	CANCELLED UNDERAGE ->			-295								

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2285	CANCELLED UNDERAGE ->			-169								
09	630 #	24	-0-	-606 B	-2891	24	3			Y	-0-					-0-
10	651 #	268	-0-	-383 B	-3274	268	3			Y	-0-					-0-
11	630 #	269	-0-	-361 B	-3635	269	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	504	-0-	442 B	-3193	504	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	765	-0-	486 B	-2707	765	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	674	-0-	422 B	-2285	674	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1350	CANCELLED UNDERAGE ->			-935								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-618												
09	870 #	807	-0-	-63 B	-681	807	3			Y	-0-					-0-
10	899 #	478	-0-	-421 B	-1102	478	3			Y	-0-					-0-
11	870 #	484	-0-	-386 B	-1488	484	3			Y	-0-					-0-
12	899 #	575	-0-	-324 B	-1812	575	3			Y	-0-					-0-
01	899 #	609	-0-	-290 B	-2102	609	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	579	-0-	-177 B	-2279	579	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1661	CANCELLED UNDERAGE ->			-618								

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-													

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -779													
09	T. A.	36	-0-	36	B	-743	36	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	54	-0-	54	B	-689	54	3	Y	-0-			-0-
11	0 #	70	-0-	70	B	-619	70	3	Y	-0-			-0-
12	0 #	61	-0-	61	B	-558	61	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	B	-568	52	3	Y	-0-			-0-
02	56 #	36	-0-	-20	B	-588	36	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -558													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	293	-0-	293	B	293	293	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	298	-0-	298	B	591	298	3	Y	-0-			-0-
11	872 R	281	-0-	-591	B	-0-	281	3	Y	-0-			-0-
12	288 R	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	Y	-0-			-0-
01	310 #	288	-0-	-22	B	-22	288	3	Y	-0-			-0-
02	280 #	215	-0-	-65	B	-87	215	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -87													

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2557													
09	30 #	40	-0-	10	B	-2547	40	3	Y	-0-			-0-
10	31 #	41	-0-	10	B	-2537	41	3	Y	-0-			-0-
11	30 #	39	-0-	9	B	-2528	39	3	Y	-0-			-0-
12	31 #	37	-0-	6	B	-2522	37	3	Y	-0-			-0-
01	31 #	41	-0-	10	B	-2512	41	3	Y	-0-			-0-
02	28 #	41	-0-	13	B	-2499	41	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2499													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	589 R	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	Y	-0-			-0-
10	600 R	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	Y	-0-			-0-
11	570 R	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3	Y	-0-			-0-
12	581 R	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3	Y	-0-			-0-
01	577 R	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3	Y	-0-			-0-
*02	522 R	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-125	CANCELLED UNDERAGE ->			-954								
09	690 #	631	-0-	-59	B	-184	631	3			Y	-0-				-0-
10	713 #	653	-0-	-60	B	-244	653	3			Y	-0-				-0-
11	690 #	616	-0-	-74	B	-318	616	3			Y	-0-				-0-
12	682 #	634	-0-	-48	B	-366	634	3			Y	-0-				-0-
01	682 #	617	-0-	-65	B	-431	617	3			Y	-0-				-0-
02	588 #	567	-0-	-21	B	-452	567	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-327	CANCELLED UNDERAGE ->			-125								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1296	CANCELLED UNDERAGE ->			-2111								
09	300 #	139	-0-	-161	B	-1457	136	3	3	9	Y	3	4	0		-0-
10	310 #	216	-0-	-94	B	-1551	204	3	12	9	Y	11	10	0		1
11	300 #	-0-	-0-	-300	B	-1851					Y	-0-	1	0		-0-
12	310 #	120	-0-	-190	B	-2041	120	3			Y	-0-				-0-
01	310 #	267	-0-	-43	B	-2084	267	3			Y	-0-				-0-
02	196 #	522	-0-	326	B	-1758	497	3	25	9	Y	23	21	0		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-788	CANCELLED UNDERAGE ->			-970								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-453								
09	1015 R	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			Y	-0-				-0-
10	994 R	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3			Y	-0-				-0-
11	960 #	922	-0-	-38	B	-38	922	3			Y	-0-				-0-
12	1054 #	897	-0-	-157	B	-195	897	3			Y	-0-				-0-
01	1054 #	928	-0-	-126	B	-321	928	3			Y	-0-				-0-
02	952 #	851	-0-	-101	B	-422	851	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422												

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-243	CANCELLED UNDERAGE ->			-169								
09	780 #	355	-0-	-425	B	-668	327	3	28	9	Y	25	25	0		2
10	806 #	385	-0-	-421	B	-1089	354	3	31	9	Y	28	28	0		2
11	780 #	381	-0-	-399	B	-1488	361	3	20	9	Y	18	19	0		1
12	775 #	253	-0-	-522	B	-2010	228	3	25	9	Y	23	23	0		1
01	744 #	685	-0-	-59	B	-2069	606	3	79	9	Y	72	64	0		9
02	364 #	1066	-0-	702	B	-1367	965	3	101	9	Y	92	92	0		9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1367												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1080 #	763	-0-	-317	B	-317	763	3			Y	-0-				-0-
10	1116 #	607	-0-	-509	B	-826	607	3			Y	-0-				-0-
11	1080 #	611	-0-	-469	B	-1295	611	3			Y	-0-				-0-
12	1023 #	456	-0-	-567	B	-1862	456	3			Y	-0-				-0-
01	806 #	637	-0-	-169	B	-2031	637	3			Y	-0-				-0-
02	700 #	584	-0-	-116	B	-2147	584	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2147												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	#	407	-0-	-643 B	-643	406	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1085	#	846	-0-	-239 B	-882	844	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	1050	#	718	-0-	-332 B	-1214	709	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	806	#	261	-0-	-545 B	-1759	247	3	14	9	Y	13	12	0			1
01	837	#	691	-0-	-146 B	-1905	682	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
02	756	#	979	-0-	223 B	-1682	921	3	58	9	Y	53	49	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1682																	

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1246 CANCELLED UNDERAGE -> -34																	
09	600	#	311	-0-	-289 B	-1535	311	3			N	-0-					-0-
10	620	#	112	-0-	-508 B	-2043	112	3			N	-0-					-0-
11	750	#	135	-0-	-615 B	-2658	135	3			N	-0-					-0-
12	775	#	79	-0-	-696 B	-3354	79	3			N	-0-					-0-
01	775	#	80	-0-	-695 B	-4049	80	3			N	-0-					-0-
02	280	#	375	-0-	95 B	-3954	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2803 CANCELLED UNDERAGE -> -1151																	

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49																	
09	DLQ G-10		159	-0-	159 B	110	159	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		187	-0-	187 B	297	187	3			Y	-0-					-0-
11	458	R	161	-0-	-297 B	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	134	-0-	-52 B	-52	134	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	117	-0-	-51 B	-103	117	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -103																	

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-238									
09	660 #	631	-0-	-29 B	-267	631	3		Y	-0-			-0-
10	651 #	667	-0-	16 B	-251	667	3		Y	-0-			-0-
11	630 #	637	-0-	7 B	-244	637	3		Y	-0-			-0-
12	651 #	666	-0-	15 B	-229	666	3		Y	-0-			-0-
01	682 #	649	-0-	-33 B	-262	649	3		Y	-0-			-0-
02	616 #	580	-0-	-36 B	-298	580	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-98	CANCELLED UNDERAGE ->		-200						

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-998									
09	1530 #	1506	-0-	-24 B	-1022	1506	3		Y	-0-			-0-
10	1550 #	1659	-0-	109 B	-913	1659	3		Y	-0-			-0-
11	1560 #	1536	-0-	-24 B	-937	1536	3		Y	-0-			-0-
12	1612 #	1618	-0-	6 B	-931	1618	3		Y	-0-			-0-
01	1674 #	1572	-0-	-102 B	-1033	1572	3		Y	-0-			-0-
02	1512 #	1448	-0-	-64 B	-1097	1448	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-214	CANCELLED UNDERAGE ->		-883						

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-330									
09	450 #	446	-0-	-4 B	-334	446	3		N	-0-			-0-
10	465 #	493	-0-	28 B	-306	493	3		N	-0-			-0-
11	450 #	468	-0-	18 B	-288	468	3		N	-0-			-0-
12	465 #	491	-0-	26 B	-262	491	3		N	-0-			-0-
01	496 #	504	-0-	8 B	-254	504	3		N	-0-			-0-
02	448 #	425	-0-	-23 B	-277	425	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27	CANCELLED UNDERAGE ->		-250						

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-40									
09	510 #	518	-0-	8 B	-32	518	3		Y	-0-			18
10	527 #	538	-0-	11 B	-21	538	3		Y	-0-			18
11	510 #	512	-0-	2 B	-19	512	3		Y	-0-			18
12	527 #	528	-0-	1 B	-18	528	3		Y	-0-			18
01	527 #	525	-0-	-2 B	-20	525	3		Y	-0-			18
02	476 #	483	-0-	7 B	-13	483	3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-11						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-761	CANCELLED UNDERAGE ->		-69						
09	480 #	401	-0-	-79 B	-840	401	2		N	-0-			-0-
10	217 #	414	-0-	197 B	-643	414	2		N	-0-			-0-
11	210 #	404	-0-	194 B	-449	404	2		N	-0-			-0-
12	403 #	409	-0-	6 B	-443	409	2		N	-0-			-0-
01	403 #	416	-0-	13 B	-430	416	2		N	-0-			-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364 B	-794				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-443	CANCELLED UNDERAGE ->		-351						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5991																
09	480 #	427	-0-	-53 B	-6044	427	3			N	-0-					-0-
10	496 #	457	-0-	-39 B	-6083	457	3			N	-0-					-0-
11	480 #	428	-0-	-52 B	-6135	428	3			N	-0-					-0-
12	434 #	523	-0-	89 B	-6046	497	3	26	4	N	-0-					-0-
01	465 #	536	-0-	71 B	-5975	536	3			N	-0-					-0-
02	420 #	420	-0-	-0- B	-5975	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -144 CANCELLED UNDERAGE -> -5831																

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -627																
09	450 #	637	-0-	187 B	-440	636	3	1	9	Y	1					100
10	465 #	650	-0-	185 B	-255	636	3	14	9	Y	13					113
11	450 #	625	-0-	175 B	-80	611	3	14	9	Y	13					126
12	629 R	709	-0-	80 B	-0-	697	3	12	9	Y	11					137
01	678 R	678	-0-	-0- B	-0-	677	3	1	9	Y	1	116	1			22
*02	641 R	641	-0-	-0- B	-0-	637	3	4	9	Y	4					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -835																
09	480 #	656	-0-	176 B	-659	656	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	763	-0-	205 B	-454	763	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	721	-0-	181 B	-273	721	3			Y	-0-					-0-
12	558 #	711	-0-	153 B	-120	711	3			Y	-0-					-0-
01	558 #	586	-0-	28 B	-92	586	3			Y	-0-					-0-
*02	527 R	619	-0-	92 B	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -765 CANCELLED UNDERAGE -> -920																
09	450 #	496	-0-	46 B	-719	496	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	510	-0-	14 B	-705	510	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	484	-0-	-26 B	-731	484	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	552	-0-	25 B	-706	552	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	877	-0-	350 B	-356	877	3			Y	-0-					-0-
*02	493 R	849	-0-	356 B	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -400																
09	540 #	629	-0-	89 B	-311	622	3	7	9	Y	6					6
10	558 #	699	-0-	141 B	-170	699	3			Y	-0-					6
11	571 R	741	-0-	170 B	-0-	741	3			Y	-0-					6
12	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	711	3	15	9	Y	14					20
01	603 R	603	-0-	-0- B	-0-	586	3	17	9	Y	15					35
*02	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	590	3	6	9	Y	5					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19	CANCELLED UNDERAGE ->			-47								
09	180 #	172	-0-	-8	B -27	172	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	176	-0-	-10	B -37	176	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	169	-0-	-11	B -48	169	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	172	-0-	-14	B -62	172	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	171	-0-	-15	B -77	171	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	151	-0-	-17	B -94	151	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->			-19								

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-151	CANCELLED UNDERAGE ->			-5								
09	240 #	186	-0-	-54	B -205	186	3			N	-0-					-0-
10	217 #	194	-0-	-23	B -228	194	3			N	-0-					-0-
11	240 #	206	-0-	-34	B -262	206	3			N	-0-					-0-
12	248 #	221	-0-	-27	B -289	221	3			N	-0-					-0-
01	248 #	218	-0-	-30	B -319	218	3			N	-0-					-0-
02	196 #	187	-0-	-9	B -328	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-177	CANCELLED UNDERAGE ->			-151								

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-233	CANCELLED UNDERAGE ->			-949								
09	720 #	708	-0-	-12	B -245	708	3			N	-0-					-0-
10	744 #	753	-0-	9	B -236	753	3			N	-0-					-0-
11	720 #	711	-0-	-9	B -245	711	3			N	-0-					-0-
12	744 #	603	-0-	-141	B -386	603	3			N	-0-					-0-
01	744 #	382	-0-	-362	B -748	382	3			N	-0-					-0-
02	672 #	1064	-0-	392	B -356	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-356												

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-68	CANCELLED UNDERAGE ->			-81								
09	270 #	274	-0-	4	B -64	272	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	310 #	297	-0-	-13	B -77	295	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	300 #	271	-0-	-29	B -106	269	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	310 #	278	-0-	-32	B -138	276	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	310 #	267	-0-	-43	B -181	265	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	280 #	229	-0-	-51	B -232	227	3	2	9	Y	2	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-168	CANCELLED UNDERAGE ->			-64								

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248	CANCELLED UNDERAGE ->			-423								
09	660 #	603	-0-	-57	B -305	603	3			N	-0-					19
10	682 #	630	-0-	-52	B -357	630	3			N	-0-					19
11	660 #	539	-0-	-121	B -478	539	3			N	-0-					19
12	651 #	517	-0-	-134	B -612	517	3			N	-0-					19
01	651 #	653	-0-	2	B -610	653	3			N	-0-					19
02	560 #	559	-0-	-1	B -611	559	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-365	CANCELLED UNDERAGE ->			-246								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-152	CANCELLED UNDERAGE ->		-83						
09	120 #	131	-0-	11 B	-141	131	3		Y	-0-			1
10	124 #	130	-0-	6 B	-135	130	3		Y	-0-			1
11	120 #	131	-0-	11 B	-124	131	3		Y	-0-			1
12	124 #	122	-0-	-2 B	-126	122	3		Y	-0-	1	1	-0-
01	124 #	105	-0-	-19 B	-145	105	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	88	-0-	-24 B	-169	88	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45	CANCELLED UNDERAGE ->		-124						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	-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-									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-70						
09	90 #	79	-0-	-11 B	-111	79	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12 B	-123	81	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	79	-0-	-11 B	-134	79	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	73	-0-	-20 B	-154	73	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	63	-0-	-30 B	-184	63	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	53	-0-	-31 B	-215	53	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115	CANCELLED UNDERAGE ->		-100						

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	220 R	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
10	217 #	188	-0-	-29 B	-29	188	3		Y	-0-			-0-
11	210 #	191	-0-	-19 B	-48	191	3		Y	-0-			-0-
12	217 #	171	-0-	-46 B	-94	171	3		Y	-0-			-0-
01	217 #	147	-0-	-70 B	-164	147	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	123	-0-	-73 B	-237	123	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237									

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1201	CANCELLED UNDERAGE ->		-3321						
09	1590 #	1684	-0-	94 B	-1107	1684	3		Y	-0-			1
10	1643 #	1832	-0-	189 B	-918	1832	3		Y	-0-			1
11	1590 #	1832	-0-	242 B	-676	1832	3		Y	-0-			1
12	1643 #	1064	-0-	-579 B	-1255	1064	3		Y	-0-			1
01	1643 #	1077	-0-	-566 B	-1821	1077	3		Y	-0-			1
02	1484 #	895	-0-	-589 B	-2410	895	3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1734	CANCELLED UNDERAGE ->		-676						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1560 #	1446	-0-	-114 B	-114	1446	3			Y	-0-					-0-
10	1736 #	1589	-0-	-147 B	-261	1589	3			Y	-0-					-0-
11	1680 #	1494	-0-	-186 B	-447	1494	3			Y	-0-					-0-
12	1736 #	922	-0-	-814 B	-1261	922	3			Y	-0-					-0-
01	1705 #	912	-0-	-793 B	-2054	912	3			Y	-0-					-0-
02	1428 #	798	-0-	-630 B	-2684	798	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2684																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1410 #	934	-0-	-476 B	-476	934	3			Y	-0-					-0-
10	1271 #	1427	-0-	156 B	-320	1427	3			Y	-0-					-0-
11	1230 #	1333	-0-	103 B	-217	1333	3			Y	-0-					-0-
12	961 #	1022	-0-	61 B	-156	1022	3			Y	-0-					-0-
01	1426 #	927	-0-	-499 B	-655	927	3			Y	-0-					-0-
02	1288 #	734	-0-	-554 B	-1209	734	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1209																

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
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-																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -280 CANCELLED UNDERAGE -> -19																
09	390 #	366	-0-	-24 B	-304	366	3			Y	-0-					1
10	372 #	362	-0-	-10 B	-314	362	3			Y	-0-					1
11	360 #	367	-0-	7 B	-307	367	3			Y	-0-					1
12	372 #	342	-0-	-30 B	-337	342	3			Y	-0-					1
01	372 #	293	-0-	-79 B	-416	293	3			Y	-0-					1
02	336 #	245	-0-	-91 B	-507	245	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -234 CANCELLED UNDERAGE -> -273																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1020 #	933	-0-	-87 B	-87	913	3	20	9	Y	18					36
10	1054 #	819	-0-	-235 B	-322	798	3	21	9	Y	19					55
11	1080 #	1160	-0-	80 B	-242	1153	3	7	9	Y	6					61
12	1116 #	700	-0-	-416 B	-658	693	3	7	9	Y	6	57	1			10
01	1116 #	674	-0-	-442 B	-1100	667	3	7	9	Y	6					16
02	1092 #	522	-0-	-570 B	-1670	505	3	17	9	Y	15					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1670																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3463	CANCELLED UNDERAGE ->			-2775								
09	14 #	-0-	-0-	-14 B	-3477					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-3508					N	-0-					-0-
11	30 #	9	-0-	-21 B	-3529	9	3			N	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-3535	25	3			N	-0-					-0-
01	0 #	22	-0-	22 B	-3513	22	3			N	-0-					-0-
02	9 #	18	-0-	9 B	-3504	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->			-3432								

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	37	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	39	3	1	4	Y	12	11	1			1
						13	9									
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	40	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	43	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	292	-0-	292	292	286	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	T. A.	273	-0-	273	565	271	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	T. A.	246	-0-	246	811	246	3			Y	-0-					-0-
12	1020 R	209	-0-	-811	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	123	-0-	-249	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	280 #	129	-0-	-151	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	262	-0-	262	262	250	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	T. A.	503	-0-	503	765	478	3	25	9	Y	23	21	1			2
11	T. A.	191	-0-	191	956	163	3	28	9	Y	25	25	1			2
12	T. A.	213	-0-	213	1169	177	3	36	9	Y	33	32	1			3
01	T. A.	169	-0-	169	1338	135	3	34	9	Y	31	30	1			4
02	T. A.	204	-0-	204	1542	168	3	36	9	Y	33	34	1			3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 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
09	T. A.	2554	-0-	2554	2554	2413	3	141	9	Y	128	132	1			5
10	T. A.	2865	-0-	2865	5419	2681	3	184	9	Y	167	159	1			13
11	T. A.	3167	-0-	3167	8586	2872	3	295	9	Y	268	261	1			20
12	11855 R	3269	-0-	-8586	-0-	2974	3	295	9	Y	268	262	1			26
01	2883 #	2786	-0-	-97	-0-	2551	3	235	9	Y	214	210	1			30
*02	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2694	3	250	9	Y	227	236	1			21

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	519	-0-	519	965	512	3	7	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	851	-0-	851	1816	851	3			Y	-0-					-0-
12	2638 R	822	-0-	-1816	-0-	761	3	61	4	Y	-0-					-0-
01	527 #	51	-0-	-476	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	700 #	39	-0-	-661	-0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

09	1830 #	1561	-0-	-269	-0-	1537	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	1891 #	1345	-0-	-546	-0-	1302	3	17	4	Y	24	23	1			2
						26	9									
11	1830 #	1576	-0-	-254	-0-	1531	3	45	9	Y	41	40	1			3
12	1612 #	1384	-0-	-228	-0-	1232	3	98	4	Y	49	47	1			5
						54	9									
01	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1612	3	55	9	Y	50	48	1			7
02	1484 #	1383	-0-	-101	-0-	1304	3	51	4	Y	25	30	1			2
						28	9									

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

09	660 #	581	-0-	-79	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	682 #	630	-0-	-52	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	620 #	425	-0-	-195	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
*02	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

*07	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
*08	1023 #	971	-0-	-52	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
*09	1050 #	954	-0-	-96	-0-	954	3		Y	-0-			-0-
*10	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		Y	-0-			-0-
*11	990 #	888	-0-	-102	-0-	888	3		Y	-0-			-0-
*12	1023 #	693	-0-	-330	-0-	693	3		Y	-0-			-0-
*01	1116 #	893	-0-	-223	-0-	893	3		Y	-0-			-0-
*02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2878	R	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
*08	2666	#	2627	-0-	-39	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
*09	2700	#	2422	-0-	-278	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
*10	2883	#	2699	-0-	-184	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
*11	2790	#	2705	-0-	-85	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
*12	2883	#	2592	-0-	-291	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
*01	2783	R	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
*02	2746	R	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*07	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
*08	1984	#	1822	-0-	-162	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
*09	1920	#	1733	-0-	-187	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
*10	1984	#	1789	-0-	-195	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
*11	1920	#	1517	-0-	-403	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
*12	1953	#	1673	-0-	-280	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
*01	1829	#	1798	-0-	-31	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
*02	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

*07	217	#	85	-0-	-132	-0-	52	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
*08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	60	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
*09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	59	3	40	9	Y	36	35	0			1
*10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	40	3	43	9	Y	39	38	0			2
*11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	36	37	0			1
							40	9									
*12	62	#	58	-0-	-4	-0-	18	3	40	9	Y	36	36	0			1
*01	62	#	37	-0-	-25	-0-	15	3	1	4	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	17	3	2	4	Y	30	31	0			1
							33	9									

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
*07	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*08	2737	R	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*09	2606	R	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
*10	2892	R	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*11	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*12	2537	R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*01	2679	R	2679	-0-	-0-	-0-	2662	3	17	9	N	15	15	0			-0-
*02	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2755	3	1	9	N	1	1	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

09	1950	#	1948	-0-	-2	-0-	1890	3	58	9	Y	53	53	0			4
10	2196	R	2196	-0-	-0-	-0-	2122	3	74	9	Y	67	67	0			4
11	2040	#	1997	-0-	-43	-0-	1930	3	67	9	Y	61	62	0			3
12	2108	#	1827	-0-	-281	-0-	1762	3	65	9	Y	59	59	0			3
01	2170	#	1774	-0-	-396	-0-	1735	3	39	9	Y	35	34	0			4
02	1960	#	1819	-0-	-141	-0-	1750	3	69	9	Y	63	61	0			6

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

09	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
10	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	171	-0-	-325	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	386	-0-	-62	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

09	840	#	659	-0-	-181	-0-	634	3	25	9	Y	23	23	0			2
10	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1012	3	36	9	Y	33	33	0			2
11	986	R	986	-0-	-0-	-0-	941	3	45	9	Y	41	41	0			2
12	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	976	3	57	9	Y	52	51	0			3
01	987	R	987	-0-	-0-	-0-	951	3	36	9	Y	33	32	0			4
*02	953	R	953	-0-	-0-	-0-	899	3	54	9	Y	49	48	0			5

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	360 R	360	-0-	-0-	-0-	335	3	25	9	N	23	21	0			2

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	10	77	1			48
						11	9									
10	513 R	513	-0-	-0-	-0-	64	1	438	3	Y	10					58
						11	9									
11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	60	1	394	3	Y	11					69
						12	9									
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	62	1	394	3	Y	10					79
						11	9									
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	62	1	383	3	Y	10					89
						11	9									
*02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	56	1	356	3	Y	9					98
						10	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

09	570 #	216	-0-	-354	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 #	545	-0-	-25	-0-	541	3	4	9	Y	4					69
10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	731	3	19	9	Y	17					86
11	758 R	758	-0-	-0-	-0-	741	3	17	9	Y	15					101
12	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					101
01	589 #	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					101
*02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					101

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

09	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					173
10	1457 #	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					173
11	1410 #	1191	-0-	-219	-0-	1191	3			N	-0-					173
12	1457 #	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-					173
01	1457 #	1444	-0-	-13	-0-	1444	3			N	-0-					173
02	1316 #	1124	-0-	-192	-0-	1124	3			N	-0-					173

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

09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	550	2	201	9	Y	183	120	1			100
10	893 R	893	-0-	-0-	-0-	623	2	270	9	Y	245	146	1			199
11	810 #	636	-0-	-174	-0-	453	2	183	9	Y	166	304	1			61
12	837 #	834	-0-	-3	-0-	556	2	278	9	Y	253	153	1			161
01	899 #	188	-0-	-711	-0-	55	2	133	9	Y	121	157	1			125
02	812 #	722	-0-	-90	-0-	590	2	132	9	Y	120	163	1			82

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

09	SWR 10	1583	-0-	1583	83325	1467	2	116	9	Y	105	96	1			24
10	SWR 10	1795	-0-	1795	85120	1704	2	91	9	Y	83	88	1			19
11	SWR 10	1839	-0-	1839	86959	1733	2	106	9	Y	96	98	1			17
12	SWR 10	1760	-0-	1760	88719	1649	2	111	9	Y	101	92	1			26
01	SWR 10	218	-0-	218	88937	121	2	97	9	Y	88	85	1			29
02	SWR 10	1573	-0-	1573	90510	1475	2	98	9	Y	89	83	1			35

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

09	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1586	2	28	9	Y	25	57	1			50
10	1891 #	1808	-0-	-83	-0-	1772	2	36	9	Y	33	34	1			49
11	1830 #	1711	-0-	-119	-0-	1687	2	24	9	Y	22	57	1			14
12	1767 #	1720	-0-	-47	-0-	1679	2	41	9	Y	37	23	1			28
01	1798 #	173	-0-	-1625	-0-	152	2	21	9	Y	19	24	1			23
02	1624 #	1583	-0-	-41	-0-	1565	2	18	9	Y	16	23	1			16

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

09	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	434 #	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	434 #	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	336 #	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 #	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					122
10	372 #	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					122
11	360 #	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					122
12	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					122
01	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					122
02	336 #	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09	T. A.	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	18	-0-	18	39	18	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	16	-0-	16	55	16	3			Y	-0-					-0-
12	65 R	10	-0-	-55	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

09	660 #	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	660 #	566	-0-	-94	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	682 #	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*02	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	450 #	428	-0-	-22	-0-	419	2	9	9	Y	8					102
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	464	2	10	9	Y	9					111
11	450 #	387	-0-	-63	-0-	378	2	9	9	Y	8					119
12	481 R	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5					124
01	465 #	443	-0-	-22	-0-	428	2	15	9	Y	14					138
*02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	424	2	12	9	Y	11					149

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	420 #	330	-0-	-90	-0-	329	2	1	9	Y	1					31
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	Y	2					33
11	420 #	399	-0-	-21	-0-	398	2	1	9	Y	1					34
12	434 #	394	-0-	-40	-0-	393	2	1	9	Y	1					35
01	465 #	417	-0-	-48	-0-	415	2	2	9	Y	2					37
02	420 #	352	-0-	-68	-0-	350	2	2	9	Y	2					39

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 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
09	420 #	329	-0-	-91	-0-	328	2	1	9	Y	1					74
10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4					78
11	420 #	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	Y	2					80
12	434 #	396	-0-	-38	-0-	392	2	4	9	Y	4					84
01	465 #	420	-0-	-45	-0-	414	2	6	9	Y	5					89
02	420 #	356	-0-	-64	-0-	350	2	6	9	Y	5					94

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*02	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

09	960 #	891	-0-	-69	-0-	879	3	12	9	Y	11					63
10	992 #	198	-0-	-794	-0-	174	3	24	9	Y	22					85
11	960 #	8	-0-	-952	-0-	5	3	3	9	Y	3					88
12	930 #	398	-0-	-532	-0-	388	3	10	9	Y	9	82	1			15
01	930 #	647	-0-	-283	-0-	641	3	6	9	Y	5					20
02	840 #	577	-0-	-263	-0-	562	3	15	9	Y	14					34

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	510 #	358	-0-	-152	-0-	358	3			Y	-0-					1
10	527 #	451	-0-	-76	-0-	451	3			Y	-0-					1
11	510 #	344	-0-	-166	-0-	344	3			Y	-0-					1
12	465 #	237	-0-	-228	-0-	237	3			Y	-0-					1
01	465 #	211	-0-	-254	-0-	211	3			Y	-0-					1
02	420 #	194	-0-	-226	-0-	194	3			Y	-0-					1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					1
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					1
11	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					1
12	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					1
01	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	3			Y	-0-					1
02	392 #	289	-0-	-103	-0-	289	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

09	330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3			Y	-0-					1
10	341 #	253	-0-	-88	-0-	244	3	9	9	Y	8					9
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4					13
12	310 #	245	-0-	-65	-0-	234	3	11	9	Y	10	12	1			11
01	310 #	189	-0-	-121	-0-	183	3	6	9	Y	5					16
02	364 #	165	-0-	-199	-0-	135	3	30	9	Y	27					43

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

09	1620 #	1421	-0-	-199	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
10	1674 #	597	-0-	-1077	-0-	593	3	4	9	Y	4					4
11	1620 #	1249	-0-	-371	-0-	1242	3	7	9	Y	6					10
12	1550 #	1206	-0-	-344	-0-	1199	3	7	9	Y	6	10	1			6
01	1488 #	1255	-0-	-233	-0-	1248	3	7	9	Y	6					12
02	1316 #	1093	-0-	-223	-0-	1078	3	15	9	Y	14					26

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

*07	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
*08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
*09	960 #	784	-0-	-176	-0-	777	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	992 #	919	-0-	-73	-0-	882	3	37	9	Y	34	31	0			3
*11	960 #	805	-0-	-155	-0-	772	3	33	9	Y	30	30	0			3
*12	930 #	897	-0-	-33	-0-	865	3	32	9	Y	29	30	0			2
*01	930 #	561	-0-	-369	-0-	548	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	840 #	132	-0-	-708	-0-	132	3			Y	-0-	1	0			1

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

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

09	T. A.	409	-0-	409	409	385	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	T. A.	537	-0-	537	946	504	3	7	4	Y	24	23	1			2
						26	9									
11	T. A.	417	-0-	417	1363	392	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	1746 R	383	-0-	-1363	-0-	331	3	26	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	725 R	725	-0-	-0-	-0-	696	3	29	9	Y	26	24	1			4
*02	886 R	886	-0-	-0-	-0-	828	3	33	4	Y	23	25	1			2
						25	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

09	T. A.	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	27	-0-	27	50	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	25	-0-	25	75	25	3			Y	-0-					-0-
12	93 R	18	-0-	-75	-0-	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

09	T. A.	1801	-0-	1801	1801	1593	3	208	9	Y	189	192	1			7
10	T. A.	1840	-0-	1840	3641	1579	3	20	4	Y	219	209	1			17
						241	9									
11	T. A.	1650	-0-	1650	5291	1405	3	245	9	Y	223	224	1			16
12	6708 R	1417	-0-	-5291	-0-	1097	3	88	4	Y	211	206	1			21
						232	9									
01	1860 #	1044	-0-	-816	-0-	811	3	233	9	Y	212	203	1			30
02	1680 #	1562	-0-	-118	-0-	1402	3	55	4	Y	95	116	1			9
						105	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	448	-0-	448	448	448	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	505	-0-	505	953	499	3	6	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	464	-0-	464	1417	464	3			Y	-0-					-0-
12	1740 R	323	-0-	-1417	-0-	299	3	24	4	Y	-0-					-0-
01	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	448 #	295	-0-	-153	-0-	284	3	11	4	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

09	T. A.	251	-0-	251	251	227	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	T. A.	206	-0-	206	457	178	3	2	4	Y	24	23	1			2
						26	9									
11	T. A.	142	-0-	142	599	117	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	723 R	124	-0-	-599	-0-	91	3	7	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	279 #	107	-0-	-172	-0-	78	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	224 #	85	-0-	-139	-0-	58	3	2	4	Y	23	25	1			2
						25	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

09	T. A.	121	-0-	121	121	109	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	T. A.	128	-0-	128	249	114	3	14	9	Y	13	12	1			1
11	T. A.	126	-0-	126	375	112	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	T. A.	119	-0-	119	494	104	3	15	9	Y	14	14	1			1
*01	578 R	84	-0-	-494	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

09	4290 #	4067	-0-	-223	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-
10	4465 R	4465	-0-	-0-	-0-	4408	3	57	4	Y	-0-					-0-
11	4201 R	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					-0-
12	4216 #	3090	-0-	-1126	-0-	2862	3	228	4	Y	-0-					-0-
01	4464 #	2935	-0-	-1529	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
02	4032 #	2699	-0-	-1333	-0-	2597	3	102	4	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

09	3186 R	3186	-0-	-0-	-0-	3165	3	21	9	N	19	20	0			2
10	3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	3570	3	25	9	N	23	22	0			3
11	2920 R	2920	-0-	-0-	-0-	2895	3	25	9	N	23	24	0			2
12	2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	2208	3	12	9	N	11	12	0			1
01	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2201	3	31	9	N	28	26	0			3
*02	2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	2451	3	50	9	N	45	42	0			6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

09	390 #	346	-0-	-44	-0-	325	3	21	9	Y	19	20	0			2
10	403 #	329	-0-	-74	-0-	304	3	25	9	Y	23	22	0			3
11	390 #	262	-0-	-128	-0-	237	3	25	9	Y	23	24	0			2
12	403 #	248	-0-	-155	-0-	236	3	12	9	Y	11	12	0			1
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	310	3	29	9	Y	26	24	0			3
02	336 #	327	-0-	-9	-0-	303	3	24	9	Y	22	22	0			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

*07	2201 #	2196	-0-	-5	-0-	2163	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
*08	2201 #	2183	-0-	-18	-0-	2150	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
*09	2190 #	2073	-0-	-117	-0-	2059	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*10	2263 #	2180	-0-	-83	-0-	2158	3	22	9	Y	20	19	0			1
*11	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2097	3	37	9	Y	34	34	0			1
*12	2201 #	2173	-0-	-28	-0-	2133	3	40	9	Y	36	36	0			1
*01	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2220	3	21	9	Y	19	18	0			2
*02	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	2036	3	33	9	Y	30	31	0			1

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

09	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
11	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	1209 #	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*02	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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

09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	405 R	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	403 R	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	376	-0-	-27	-0-	39	1	337	3	Y	-0-					-0-
*02	375 R	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*01	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

*07	837 #	797	-0-	-40	-0-	775	3	22	9	N	20	20	0			-0-
*08	837 #	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*09	780 #	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*10	806 #	767	-0-	-39	-0-	763	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	780 #	750	-0-	-30	-0-	729	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*12	806 #	761	-0-	-45	-0-	748	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*01	775 #	763	-0-	-12	-0-	740	3	23	9	N	21	20	0			1
*02	701 R	701	-0-	-0-	-0-	671	3	30	9	N	27	28	0			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

*07	589 #	511	-0-	-78	-0-	394	3	117	9	N	106	106	0			2
*08	713 #	550	-0-	-163	-0-	423	3	127	9	N	115	115	0			2
*09	690 #	661	-0-	-29	-0-	528	3	133	9	N	121	121	0			2
*10	976 R	976	-0-	-0-	-0-	838	3	138	9	N	125	125	0			2
*11	961 R	961	-0-	-0-	-0-	805	3	21	4	N	123	123	0			2
						135	9									
*12	682 #	617	-0-	-65	-0-	513	3	1	4	N	94	94	0			2
						103	9									
*01	961 #	435	-0-	-526	-0-	354	3	14	4	N	61	61	0			2
						67	9									
02	896 #	622	-0-	-274	-0-	532	3	90	9	N	82	83	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

*07	SWR 10	3297	-0-	3297	3297	2688	3	609	9	Y	554	544	0			10
*08	SWR 10	4187	-0-	4187	7484	3243	3	944	9	Y	858	855	0			13
*09	SWR 10	3633	-0-	3633	11117	3033	3	600	9	Y	545	549	0			9
*10	SWR 10	4256	-0-	4256	15373	3225	3	1031	9	Y	937	930	0			16
*11	SWR 10	3608	-0-	3608	18981	2665	3	943	9	Y	857	856	0			17
*12	SWR 10	2833	-0-	2833	21814	2499	3	334	9	Y	304	315	0			6
*01	SWR 10	2160	-0-	2160	23974	1937	3	223	9	Y	203	204	0			5
02	SWR 10	2174	-0-	2174	26148	1918	3	256	9	Y	233	234	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1115	2	293	9	Y	266	262	0			8
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1142	2	196	9	Y	178	182	0			4
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	871	2	222	9	Y	202	199	0			7
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	510	2	150	9	Y	136	136	0			7
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	139	3	35	9	Y	32	33	1			1
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	896	3	12	4	Y	36	34	1			3
							40	9									
11	330	N	81	-0-	-249	-0-	40	3	41	9	Y	37	37	1			3
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	43	3	3	4	Y	59	56	1			6
							65	9									
01	961	N	137	-0-	-824	-0-	85	3	52	9	Y	47	46	1			7
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	565	3	22	4	Y	17	22	1			2
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
*08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*09	720	N	7	-0-	-713	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*11	690	N	299	-0-	-391	-0-	288	3	11	4	Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

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
*07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*09	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	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
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

*07	620	N	335	-0-	-285	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

*07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-			-0-
*08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-			-0-
*09	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-			-0-
*10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-			-0-
*11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-			-0-
*12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-			-0-
*01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-			-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
*08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-			-0-
*09	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-			-0-
*10	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-			-0-
*11	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-			-0-
*12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-			-0-
*01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-			-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-			-0-
*08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-			-0-
*10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-			-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
*12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-			-0-
*01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-			-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
*08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
*09	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*10	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
*11	390	N	225	-0-	-165	-0-	217	3	8	4	Y	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
*01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	909	-0-	-211	-0-	909	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*10	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*01	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*08	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*09	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
*10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*11	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
*01	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	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
*07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
*08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
*10	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
*12	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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
*07	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
*08	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
*10	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
*11	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
*12	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	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 #: 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
*07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
*08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
*12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1390	-0-	-38	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*09	630	N	172	-0-	-458	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*10	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*11	660	N	364	-0-	-296	-0-	351	3	13	4	Y	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

*07	837	N	128	-0-	-709	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	744	-0-	-156	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*09	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1461	-0-	-51	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*11	2640	N	1548	-0-	-1092	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*12	2139	N	1483	-0-	-656	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1195	-0-	-261	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1832	-0-	-44	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
*11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
*12	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
*01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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 04/02/2008 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
*07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

*07	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
*08	5735	X	3331	-0-	-2404	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
*09	5550	X	4164	-0-	-1386	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
*10	5735	X	4793	-0-	-942	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
*11	5070	X	4673	-0-	-397	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
*12	5239	X	4704	-0-	-535	-0-	4704	3			Y	-0-					-0-
*01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			Y	-0-					-0-
*02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

*07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*08	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
*01	45	K	21	-0-	-24	24	21	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	18	-0-	18	42	18	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					1
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					1
11	2130	N	1496	-0-	-634	-0-	1496	3			N	-0-					1
12	2387	N	1690	-0-	-697	-0-	1690	3			N	-0-	1	1			-0-
01	2356	N	1415	-0-	-941	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1192	-0-	-208	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
*01	38 K	21	-0-	-17	17	21	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	35	18	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	700 N	497	-0-	-203	-0-	497	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

09	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 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
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 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
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

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

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	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
09	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	372 N	97	-0-	-275	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	280 N	118	-0-	-162	-0-	118	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

09	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	252 N	174	-0-	-78	-0-	174	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
09	780 N	588	-0-	-192	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	589 N	248	-0-	-341	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	588 N	174	-0-	-414	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	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

09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	616 N	441	-0-	-175	-0-	441	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

09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	336 N	238	-0-	-98	-0-	238	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	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

09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1199	3	16	4	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	1350	N	933	-0-	-417	-0-	908	3	25	9	Y	23	22	1			2
12	1395	N	799	-0-	-596	-0-	716	3	57	4	Y	24	24	1			2
							26	9									
01	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1076	3	29	9	Y	26	24	1			4
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	945	3	37	4	Y	23	25	1			2
							25	9									

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

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	555	3	17	9	Y	15					15
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					15

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3378	-0-	-714	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2065	-0-	-2027	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4162	3	6	9	N	5	9	1			1
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6720	3	24	9	N	22	20	1			3
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6245	3	22	9	N	20	20	1			3
12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6354	3	40	9	N	36	29	1			10
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6478	3	51	9	N	46	43	1			13
*02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5856	3	11	9	N	10	21	1			3

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1528	-0-	-12	-0-	1524	3	4	9	N	4	3	1			1

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	50	K	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1542	-0-	-1458	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2768	-0-	-232	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
*02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

09	1020 X	981	-0-	-39	-0-	981	2			Y	-0-					27
10	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					27
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	968	2	549	9	Y	499	326	1	5	8	195
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	934	2	386	9	Y	351	382	1			164
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	489	2	338	9	Y	307	341	1			130
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	678	2	361	9	Y	328	245	1			213

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
02	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

09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	336 N	205	-0-	-131	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	720 N	439	-0-	-281	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	682 N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440

ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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

09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

09	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	3		N	-0-			-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3		N	-0-			-0-
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3		N	-0-			-0-
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3		N	-0-			-0-
01	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3		N	-0-			-0-
02	728 N	711	-0-	-17	-0-	711	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

09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3		N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	551	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

09	6000 X	5753	-0-	-247	-0-	5753	3		Y	-0-			-0-
10	6138 X	6028	-0-	-110	-0-	6028	3		Y	-0-			-0-
11	5940 X	5776	-0-	-164	-0-	5776	3		Y	-0-			-0-
12	6138 X	5881	-0-	-257	-0-	5881	3		Y	-0-			-0-
01	6045 X	5906	-0-	-139	-0-	5906	3		Y	-0-			-0-
02	5432 X	5362	-0-	-70	-0-	5362	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	94	97	0			18
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	92	95	0			15
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	72	68	0			19
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	82	84	0			17
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	45	43	0			19
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	65	67	0			17

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4136	3	25	9	Y	23	19	0			4
11	4080 X	3951	-0-	-129	-0-	3931	3	20	9	Y	18	17	0			5
12	4185 X	4069	-0-	-116	-0-	4047	3	22	9	Y	20	21	0			4
01	4185 X	4055	-0-	-130	-0-	4044	3	11	9	Y	10	10	0			4
02	3752 X	3658	-0-	-94	-0-	3650	3	8	9	Y	7	9	0			2

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

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

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

09	2130 X	7	-0-	-2123	-0-	7	2			N	-0-					236
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					236
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					236
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					236
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					236
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	4915	2	644	9	N	585	538	1	11	8	655
10	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	9303	2	702	9	N	638	534	1			759
11	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	5988	2	583	9	N	530	549	1	6	8	734
12	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	8361	2	812	9	N	738	364	1	9	8	1099
01	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	10933	2	444	9	N	404	737	1	31	8	735
*02	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9165	2	523	9	N	475	378	1	59	8	773

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

09	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5134	2	810	9	N	736	520	1	5	8	579
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	5769	2	849	9	N	772	731	1			620
11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	5423	2	774	9	N	704	909	1	2	8	413
12	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	6119	2	1575	9	N	1432	1097	1	3	8	745
01	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	6472	2	1815	9	N	1650	1676	1	8	8	711
*02	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	6014	2	1995	9	N	1814	2059	1	14	8	452

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

09	18390 X	17126	-0-	-1264	-0-	16814	2	312	9	Y	284	282	0	2	8	3
10	21533 X	21533	-0-	-0-	-0-	20809	2	724	9	Y	658	647	0	6	8	8
11	22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	20933	2	1092	9	Y	993	988	0	3	8	10
12	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	21164	2	651	9	Y	592	594	0	2	8	6
01	21545 X	21432	-0-	-113	-0-	20814	2	618	9	Y	562	562	0	2	8	4
02	20552 X	19268	-0-	-1284	-0-	18733	2	535	9	Y	486	485	0	1	8	4

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

09	23400 X	4231	-0-	-19169	-0-	4080	2	151	9	Y	137	138	0	1	8	1
10	24180 X	1543	-0-	-22637	-0-	1339	2	204	9	Y	185	183	0	1	8	2
11	23040 X	3065	-0-	-19975	-0-	2650	2	415	9	Y	377	375	0			4
12	18879 X	18742	-0-	-137	-0-	17588	2	1154	9	Y	1049	1042	0	1	8	10
01	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	17204	2	781	9	Y	710	713	0	2	8	5
02	3948 X	3065	-0-	-883	-0-	2956	2	109	9	Y	99	103	0			1

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	10560 X	4239	-0-	-6321	-0-	4028	2	211	9	Y	192	194	0			2
10	9858 X	4225	-0-	-5633	-0-	3855	2	370	9	Y	336	333	0	1	8	4
11	8490 X	5435	-0-	-3055	-0-	4812	2	623	9	Y	566	563	0	1	8	6
12	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7255	2	736	9	Y	669	669	0			6
01	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	10697	2	712	9	Y	647	647	0	1	8	5
*02	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	9603	2	625	9	Y	568	569	0			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
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302 X	40	-0-	-1262	-0-	22	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3566	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	372 X	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	549	-0-	-2811	-0-	549	2			Y	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	23550 X	8426	-0-	-15124	-0-	8336	2	90	9	Y	82	82	0			1
10	23622 X	21159	-0-	-2463	-0-	21093	2	66	9	Y	60	60	0			1
11	19080 X	18486	-0-	-594	-0-	18486	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	19716 X	14224	-0-	-5492	-0-	14224	2			Y	-0-					-0-
01	21173 X	15908	-0-	-5265	-0-	15908	2			Y	-0-					-0-
02	19124 X	15733	-0-	-3391	-0-	15401	2	332	9	Y	302	300	0			2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

09	5370 X	120	-0-	-5250	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	3751 X	84	-0-	-3667	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	268	-0-	-3362	-0-	180	2	88	9	Y	80	79	0			1
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	514	2	132	9	Y	120	120	0			1
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	301	2	86	9	Y	78	78	0			1
02	252 X	-0-	-0-	-252	-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

09	19170 X	14485	-0-	-4685	-0-	14181	2	304	9	Y	276	274	0	1	8	3
10	20801 X	9173	-0-	-11628	-0-	9026	2	147	9	Y	134	131	0	4	8	2
11	20130 X	15441	-0-	-4689	-0-	15441	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	20801 X	14042	-0-	-6759	-0-	14042	2			Y	-0-					-0-
01	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-	20697	2			Y	-0-					-0-
*02	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	23810	2	149	9	Y	135	134	0			1

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

09	23130 X	14630	-0-	-8500	-0-	13773	2	857	9	Y	779	753	0	18	8	8
10	36827 X	36827	-0-	-0-	-0-	36134	2	693	9	Y	630	608	0	22	8	8
11	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	19706	2	437	9	Y	397	392	0	9	8	4
12	15128 X	11794	-0-	-3334	-0-	11180	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
01	36828 X	4668	-0-	-32160	-0-	4442	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	33264 X	21360	-0-	-11904	-0-	20940	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	-0-					-0-
10	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17285	2	682	9	Y	620	600	0	12	8	8
11	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12176	2	435	9	Y	395	392	0	7	8	4
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6655	2	613	9	Y	557	555	0	1	8	5
01	17980	X	1920	-0-	-16060	-0-	1694	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	16240	X	7966	-0-	-8274	-0-	7546	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4454	2	65	9	Y	59	58	0			1
11	2250	X	2	-0-	-2248	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

09	21150	X	15035	-0-	-6115	-0-	14398	2	637	9	Y	579	576	0	2	8	6
10	18817	X	14694	-0-	-4123	-0-	14070	2	624	9	Y	567	564	0	2	8	7
11	17370	X	14340	-0-	-3030	-0-	13734	2	606	9	Y	551	550	0	2	8	6
12	17949	X	16047	-0-	-1902	-0-	15408	2	639	9	Y	581	581	0	1	8	5
01	17949	X	14770	-0-	-3179	-0-	14186	2	584	9	Y	531	531	0	1	8	4
*02	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	14773	2	639	9	Y	581	580	0	1	8	4

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

09	27420	X	8758	-0-	-18662	-0-	8707	2	51	9	Y	46	48	0			-0-
10	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	19500	X	10	-0-	-19490	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	20150	X	15	-0-	-20135	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	20150	X	11	-0-	-20139	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	15	-0-	-125	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

09	31620	X	24435	-0-	-7185	-0-	23998	2	437	9	Y	397	396	0	1	8	4
10	30101	X	25827	-0-	-4274	-0-	25341	2	486	9	Y	442	438	0	2	8	6
11	31560	X	24651	-0-	-6909	-0-	24133	2	518	9	Y	471	470	0	2	8	5
12	32612	X	27716	-0-	-4896	-0-	27098	2	618	9	Y	562	561	0	1	8	5
01	32612	X	29327	-0-	-3285	-0-	28683	2	644	9	Y	585	584	0	2	8	4
*02	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	25712	2	538	9	Y	489	488	0	1	8	4

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

09	35910	X	23452	-0-	-12458	-0-	22967	2	485	9	Y	441	439	0	2	8	4
10	33170	X	28297	-0-	-4873	-0-	27634	2	663	9	Y	603	594	0	5	8	8
11	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	29158	2	490	9	Y	445	445	0	3	8	5
12	29946	X	27285	-0-	-2661	-0-	26899	2	386	9	Y	351	351	0	2	8	3
01	29946	X	26678	-0-	-3268	-0-	25957	2	721	9	Y	655	651	0	2	8	5
02	27664	X	23086	-0-	-4578	-0-	22431	2	655	9	Y	595	594	0	1	8	5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28140 X	20029	-0-	-8111	-0-	19605	2	424	9	Y	385	369	0	15	8	4
10	29946 X	18887	-0-	-11059	-0-	18344	2	543	9	Y	494	463	0	29	8	6
11	28980 X	22981	-0-	-5999	-0-	22328	2	653	9	Y	594	564	0	30	8	6
12	29946 X	21031	-0-	-8915	-0-	20358	2	673	9	Y	612	604	0	8	8	6
01	20708 X	4868	-0-	-15840	-0-	4674	2	194	9	Y	176	179	0	2	8	1
02	21448 X	7782	-0-	-13666	-0-	7306	2	476	9	Y	433	429	0	2	8	3

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

09	23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-					-0-
10	25420 X	25420	-0-	-0-	-0-	24728	2	692	9	Y	629	600	0	21	8	8
11	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	17350	2	437	9	Y	397	392	0	9	8	4
12	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12233	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
01	25420 X	6017	-0-	-19403	-0-	5790	2	227	9	Y	206	207	0	2	8	2
02	22960 X	13685	-0-	-9275	-0-	13265	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

09	12510 X	8118	-0-	-4392	-0-	7268	2	850	9	Y	773	753	0	12	8	8
10	9641 X	7223	-0-	-2418	-0-	6549	2	674	9	Y	613	608	0	5	8	8
11	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	8922	2	433	9	Y	394	392	0	6	8	4
12	8401 X	5875	-0-	-2526	-0-	5262	2	613	9	Y	557	555	0	1	8	5
01	8401 X	2003	-0-	-6398	-0-	1777	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
*02	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9263	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

09	19260 X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-					-0-
10	13454 X	2017	-0-	-11437	-0-	1347	2	670	9	Y	609	600	0	1	8	8
11	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	14957	2	436	9	Y	396	392	0	8	8	4
12	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9377	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4303	2	227	9	Y	206	207	0	2	8	2
02	14364 X	12001	-0-	-2363	-0-	11581	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

09	20970 X	14217	-0-	-6753	-0-	13355	2	862	9	Y	784	753	0	23	8	8
10	36032 X	36032	-0-	-0-	-0-	35326	2	706	9	Y	642	608	0	34	8	8
11	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	18928	2	439	9	Y	399	392	0	11	8	4
12	14694 X	10635	-0-	-4059	-0-	10021	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
01	36022 X	3725	-0-	-32297	-0-	3499	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	32536 X	13961	-0-	-18575	-0-	13541	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

09	16860 X	10391	-0-	-6469	-0-	9535	2	856	9	Y	778	753	0	17	8	8
10	17422 X	9269	-0-	-8153	-0-	8592	2	677	9	Y	615	608	0	7	8	8
11	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	11844	2	436	9	Y	396	392	0	8	8	4
12	10726 X	6442	-0-	-4284	-0-	5828	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
01	10726 X	3066	-0-	-7660	-0-	2839	2	227	9	Y	206	207	0	2	8	2
02	11452 X	8596	-0-	-2856	-0-	8176	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

09	39600 X	29893	-0-	-9707	-0-	29463	2	430	9	Y	391	369	0	21	8	4
10	40920 X	28489	-0-	-12431	-0-	27933	2	556	9	Y	505	463	0	40	8	6
11	39600 X	26003	-0-	-13597	-0-	25350	2	653	9	Y	594	564	0	30	8	6
12	39308 X	26628	-0-	-12680	-0-	25951	2	677	9	Y	615	604	0	11	8	6
01	30876 X	7752	-0-	-23124	-0-	7556	2	196	9	Y	178	179	0	4	8	1
02	27888 X	13558	-0-	-14330	-0-	13079	2	479	9	Y	435	429	0	4	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28980 X	20776	-0-	-8204	-0-	20351	2	425	9	Y	386	369	0	16	8	4
10	30225 X	20878	-0-	-9347	-0-	20333	2	545	9	Y	495	463	0	30	8	6
11	29250 X	23060	-0-	-6190	-0-	22405	2	655	9	Y	595	564	0	31	8	6
12	30597 X	30597	-0-	-0-	-0-	29918	2	679	9	Y	617	604	0	13	8	6
01	21483 X	10706	-0-	-10777	-0-	10510	2	196	9	Y	178	179	0	4	8	1
*02	25279 X	25279	-0-	-0-	-0-	24798	2	481	9	Y	437	429	0	6	8	3

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

09	26730 X	19899	-0-	-6831	-0-	19483	2	416	9	Y	378	369	0	8	8	4
10	27621 X	20407	-0-	-7214	-0-	19878	2	529	9	Y	481	463	0	16	8	6
11	26730 X	22237	-0-	-4493	-0-	21598	2	639	9	Y	581	564	0	17	8	6
12	27218 X	25518	-0-	-1700	-0-	24844	2	674	9	Y	613	604	0	9	8	6
01	20553 X	5606	-0-	-14947	-0-	5411	2	195	9	Y	177	179	0	3	8	1
02	20748 X	12250	-0-	-8498	-0-	11773	2	477	9	Y	434	429	0	3	8	3

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

09	12870 X	8086	-0-	-4784	-0-	7673	2	413	9	Y	375	369	0	5	8	4
10	13299 X	6774	-0-	-6525	-0-	6253	2	521	9	Y	474	463	0	9	8	6
11	12870 X	9396	-0-	-3474	-0-	8766	2	630	9	Y	573	564	0	9	8	6
12	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	11598	2	668	9	Y	607	604	0	3	8	6
01	8370 X	2663	-0-	-5707	-0-	2470	2	193	9	Y	175	179	0	1	8	1
02	8764 X	7840	-0-	-924	-0-	7365	2	475	9	Y	432	429	0	1	8	3

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

09	67590 X	2409	-0-	-65181	-0-	2342	2	67	9	Y	61	60	0			1
10	64759 X	46572	-0-	-18187	-0-	45468	2	1104	9	Y	1004	982	0	10	8	13
11	61890 X	18160	-0-	-43730	-0-	17961	2	199	9	Y	181	188	0	4	8	2
12	36275 X	36275	-0-	-0-	-0-	34787	2	1488	9	Y	1353	1338	0	4	8	13
01	57154 X	57154	-0-	-0-	-0-	55426	2	1728	9	Y	1571	1566	0	6	8	12
*02	47615 X	47615	-0-	-0-	-0-	46351	2	1264	9	Y	1149	1150	0	2	8	9

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

09	57390 X	79	-0-	-57311	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	57970 X	42199	-0-	-15771	-0-	41970	2	229	9	Y	208	202	0	3	8	3
11	56100 X	17212	-0-	-38888	-0-	17129	2	83	9	Y	75	75	0	2	8	1
12	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	34079	2	693	9	Y	630	624	0	1	8	6
01	42191 X	39100	-0-	-3091	-0-	38022	2	1078	9	Y	980	974	0	5	8	7
*02	54530 X	54530	-0-	-0-	-0-	53674	2	856	9	Y	778	777	0	2	8	6

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

09	53070 X	450	-0-	-52620	-0-	450	2			Y	-0-	2	0			-0-
10	54839 X	33228	-0-	-21611	-0-	32809	2	419	9	Y	381	369	0	7	8	5
11	34110 X	6035	-0-	-28075	-0-	5928	2	107	9	Y	97	99	0	2	8	1
12	31000 X	9506	-0-	-21494	-0-	9271	2	235	9	Y	214	213	0			2
01	41830 X	41830	-0-	-0-	-0-	40784	2	1046	9	Y	951	939	0	7	8	7
*02	42604 X	42604	-0-	-0-	-0-	42107	2	497	9	Y	452	454	0	2	8	3

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
09	25470 X	7138	-0-	-18332	-0-	30	1	6886	2	Y	202	185	0	15	8	2
						222	9									
10	26319 X	16815	-0-	-9504	-0-	166	1	15578	2	Y	974	929	0	35	8	12
						1071	9									
11	31654 X	31654	-0-	-0-	-0-	498	1	29730	2	Y	1296	1224	0	71	8	13
						1426	9									
12	20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	404	1	19010	2	Y	936	914	0	26	8	9
						1030	9									
01	28552 X	28552	-0-	-0-	-0-	548	1	26748	2	Y	1142	1104	0	39	8	8
						1256	9									
02	29540 X	27574	-0-	-1966	-0-	611	1	25796	2	Y	1061	1043	0	18	8	8
						1167	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

09	48370 X	48370	-0-	-0-	-0-	47697	2	673	9	Y	612	608	0	5	8	6
10	53041 X	45346	-0-	-7695	-0-	44841	2	505	9	Y	459	452	0	7	8	6
11	55032 X	55032	-0-	-0-	-0-	54305	2	727	9	Y	661	651	0	9	8	7
12	55056 X	37130	-0-	-17926	-0-	36827	2	303	9	Y	275	272	0	7	8	3
01	55056 X	36046	-0-	-19010	-0-	35738	2	308	9	Y	280	274	0	7	8	2
02	51352 X	31673	-0-	-19679	-0-	31236	2	437	9	Y	397	394	0	2	8	3

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

09	48210 X	47713	-0-	-497	-0-	47036	2	677	9	Y	615	608	0	8	8	6
10	56482 X	44493	-0-	-11989	-0-	43981	2	512	9	Y	465	452	0	13	8	6
11	56760 X	53997	-0-	-2763	-0-	53263	2	734	9	Y	667	651	0	15	8	7
12	58652 X	53736	-0-	-4916	-0-	53436	2	300	9	Y	273	272	0	5	8	3
01	58652 X	54879	-0-	-3773	-0-	54573	2	306	9	Y	278	274	0	5	8	2
02	50400 X	48135	-0-	-2265	-0-	47698	2	437	9	Y	397	394	0	2	8	3

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

09	43710 X	43250	-0-	-460	-0-	42575	2	675	9	Y	614	608	0	7	8	6
10	51212 X	40318	-0-	-10894	-0-	39810	2	508	9	Y	462	452	0	10	8	6
11	51450 X	48942	-0-	-2508	-0-	48212	2	730	9	Y	664	651	0	12	8	7
12	53165 X	46143	-0-	-7022	-0-	45840	2	303	9	Y	275	272	0	7	8	3
01	53165 X	46856	-0-	-6309	-0-	46548	2	308	9	Y	280	274	0	7	8	2
02	45668 X	41114	-0-	-4554	-0-	40677	2	437	9	Y	397	394	0	2	8	3

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

09	46890 X	36746	-0-	-10144	-0-	35637	2	1109	9	Y	1008	989	0	11	8	10
10	39773 X	37336	-0-	-2437	-0-	36172	2	1164	9	Y	1058	1038	0	17	8	13
11	38439 X	38439	-0-	-0-	-0-	37440	2	999	9	Y	908	898	0	14	8	9
12	39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	38942	2	926	9	Y	842	837	0	6	8	8
01	38491 X	38491	-0-	-0-	-0-	37669	2	822	9	Y	747	743	0	6	8	6
02	35868 X	35735	-0-	-133	-0-	34959	2	776	9	Y	705	703	0	3	8	5

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

09	45720 X	45237	-0-	-483	-0-	44560	2	677	9	Y	615	608	0	8	8	6
10	53568 X	42174	-0-	-11394	-0-	41665	2	509	9	Y	463	452	0	11	8	6
11	53820 X	51189	-0-	-2631	-0-	50456	2	733	9	Y	666	651	0	14	8	7
12	55614 X	45019	-0-	-10595	-0-	44714	2	305	9	Y	277	272	0	9	8	3
01	55614 X	45350	-0-	-10264	-0-	45041	2	309	9	Y	281	274	0	8	8	2
02	47768 X	39804	-0-	-7964	-0-	39366	2	438	9	Y	398	394	0	3	8	3

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
09	54570 X	39270	-0-	-15300	-0-	37948	2	1322	9	Y	1202	1194	0	8	8	12
10	42408 X	39856	-0-	-2552	-0-	38604	2	1252	9	Y	1138	1120	0	16	8	14
11	42910 X	42910	-0-	-0-	-0-	40924	2	1986	9	Y	1805	1790	0	11	8	18
12	51008 X	51008	-0-	-0-	-0-	49800	2	1208	9	Y	1098	1100	0	6	8	10
01	49963 X	49963	-0-	-0-	-0-	48966	2	997	9	Y	906	901	0	8	8	7
*02	43925 X	43925	-0-	-0-	-0-	43081	2	844	9	Y	767	763	0	5	8	6

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

09	51840 X	37434	-0-	-14406	-0-	36844	2	590	9	Y	536	484	0	50	8	5
10	46996 X	36940	-0-	-10056	-0-	36196	2	744	9	Y	676	587	0	86	8	8
11	44640 X	23850	-0-	-20790	-0-	23424	2	426	9	Y	387	347	0	44	8	4
12	45567 X	45567	-0-	-0-	-0-	44919	2	648	9	Y	589	557	0	31	8	5
01	39874 X	39874	-0-	-0-	-0-	39224	2	650	9	Y	591	549	0	43	8	4
*02	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	35437	2	465	9	Y	423	404	0	20	8	3

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

09	59280 X	56306	-0-	-2974	-0-	55222	2	1084	9	Y	985	961	0	23	8	10
10	79957 X	79957	-0-	-0-	-0-	78928	2	1029	9	Y	935	919	0	14	8	12
11	84017 X	84017	-0-	-0-	-0-	83017	2	1000	9	Y	909	900	0	12	8	9
12	65906 X	59707	-0-	-6199	-0-	58818	2	889	9	Y	808	805	0	4	8	8
01	79949 X	46841	-0-	-33108	-0-	46047	2	794	9	Y	722	720	0	5	8	5
02	78428 X	55384	-0-	-23044	-0-	54528	2	856	9	Y	778	774	0	3	8	6

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

09	44981 X	44981	-0-	-0-	-0-	44248	2	733	9	Y	666	654	0	8	8	7
10	34720 X	29255	-0-	-5465	-0-	28713	2	542	9	Y	493	481	0	13	8	6
11	40412 X	40412	-0-	-0-	-0-	39649	2	763	9	Y	694	683	0	10	8	7
12	46469 X	41262	-0-	-5207	-0-	40359	2	903	9	Y	821	816	0	4	8	8
01	46469 X	37335	-0-	-9134	-0-	36673	2	662	9	Y	602	600	0	5	8	5
02	41972 X	28268	-0-	-13704	-0-	27837	2	431	9	Y	392	392	0	2	8	3

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

09	56970 X	54211	-0-	-2759	-0-	53147	2	1064	9	Y	967	961	0	5	8	10
10	79150 X	79150	-0-	-0-	-0-	78121	2	1029	9	Y	935	919	0	14	8	12
11	83127 X	83127	-0-	-0-	-0-	82126	2	1001	9	Y	910	900	0	13	8	9
12	63333 X	59077	-0-	-4256	-0-	58188	2	889	9	Y	808	805	0	4	8	8
01	79143 X	46348	-0-	-32795	-0-	45554	2	794	9	Y	722	720	0	5	8	5
02	77588 X	54800	-0-	-22788	-0-	53944	2	856	9	Y	778	774	0	3	8	6

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

09	52260 X	15526	-0-	-36734	-0-	15405	2	121	9	Y	110	110	0	1	8	1
10	48298 X	16116	-0-	-32182	-0-	15875	2	241	9	Y	219	214	0	3	8	3
11	39150 X	6768	-0-	-32382	-0-	6665	2	103	9	Y	94	94	0	2	8	1
12	26040 X	5622	-0-	-20418	-0-	5610	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
01	26040 X	20314	-0-	-5726	-0-	19711	2	603	9	Y	548	542	0	2	8	4
*02	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	16665	2	618	9	Y	562	561	0	1	8	4

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

09	20430 X	-0-	-0-	-20430	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	21111 X	70	-0-	-21041	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-					-0-
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	64860	X	44019	-0-	-20841	-0-	245	1	43004	2	Y	700	694	0	9	8	7
							770	9									
10	61628	X	48064	-0-	-13564	-0-	239	1	46861	2	Y	876	850	0	22	8	11
							964	9									
11	58770	X	50792	-0-	-7978	-0-	283	1	49575	2	Y	849	829	0	23	8	8
							934	9									
12	60729	X	57548	-0-	-3181	-0-	294	1	56350	2	Y	822	814	0	8	8	8
							904	9									
01	60064	X	60064	-0-	-0-	-0-	46	1	58710	2	Y	1189	1179	0	9	8	9
							1308	9									
02	47404	X	44832	-0-	-2572	-0-	184	1	44031	2	Y	561	563	0	3	8	4
							617	9									

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	10224	-0-	-8556	-0-	1133	1	6498	2	N	2357	2433	1	21	8	315
							2593	9									
10	19406	X	10403	-0-	-9003	-0-	1297	1	6556	2	N	2318	2040	1	38	8	555
							2550	9									
11	18780	X	10395	-0-	-8385	-0-	883	1	6887	2	N	2386	2709	1	28	8	204
							2625	9									
12	18817	X	4783	-0-	-14034	-0-	420	1	4246	2	N	106	3	8			307
							117	9									
01	10571	X	9958	-0-	-613	-0-	865	1	8041	2	N	956	923	1	13	8	327
							1052	9									
02	9716	X	7500	-0-	-2216	-0-	724	1	4773	2	N	1821	1500	1	5	8	643
							2003	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79230	X	75382	-0-	-3848	-0-	74305	2	1077	9	Y	979	961	0	17	8	10
10	88164	X	17184	-0-	-70980	-0-	16149	2	1035	9	Y	941	919	0	20	8	12
11	85320	X	11416	-0-	-73904	-0-	10411	2	1005	9	Y	914	900	0	17	8	9
12	88164	X	44545	-0-	-43619	-0-	43654	2	891	9	Y	810	805	0	6	8	8
01	80042	X	56611	-0-	-23431	-0-	55815	2	796	9	Y	724	720	0	7	8	5
02	70364	X	66952	-0-	-3412	-0-	66095	2	857	9	Y	779	774	0	4	8	6

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
09	64110	X	61635	-0-	-2475	-0-	60389	2	1246	9	Y	1133	1126	0	7	8	11
10	66247	X	57881	-0-	-8366	-0-	50	1	56665	2	Y	1060	1045	0	13	8	13
							1166	9									
11	60780	X	59389	-0-	-1391	-0-	58247	2	1142	9	Y	1038	1029	0	12	8	10
12	63705	X	63206	-0-	-499	-0-	62074	2	1132	9	Y	1029	1024	0	5	8	10
01	63705	X	61057	-0-	-2648	-0-	59960	2	1097	9	Y	997	993	0	6	8	8
02	57540	X	52792	-0-	-4748	-0-	51881	2	911	9	Y	828	828	0	2	8	6

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77760 X	73990	-0-	-3770	-0-	72924	2	1066	9	Y	969	961	0	7	8	10
10	93793 X	93793	-0-	-0-	-0-	92759	2	1034	9	Y	940	919	0	19	8	12
11	97376 X	97376	-0-	-0-	-0-	96369	2	1007	9	Y	915	900	0	18	8	9
12	86521 X	69171	-0-	-17350	-0-	68279	2	892	9	Y	811	805	0	7	8	8
01	93806 X	54253	-0-	-39553	-0-	53454	2	799	9	Y	726	720	0	9	8	5
02	90888 X	64156	-0-	-26732	-0-	63299	2	857	9	Y	779	774	0	4	8	6

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

09	86340 X	56912	-0-	-29428	-0-	56085	2	827	9	Y	752	740	0	13	8	7
10	82243 X	54307	-0-	-27936	-0-	132	1	53299	2	Y	796	767	0	26	8	10
						876	9									
11	71970 X	51865	-0-	-20105	-0-	489	1	50479	2	Y	815	784	0	33	8	8
						897	9									
12	72509 X	54298	-0-	-18211	-0-	192	1	53483	2	Y	566	558	0	11	8	5
						623	9									
01	62713 X	59289	-0-	-3424	-0-	102	1	58375	2	Y	738	723	0	14	8	6
						812	9									
02	53116 X	45726	-0-	-7390	-0-	225	1	44686	2	Y	741	736	0	5	8	6
						815	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

09	87390 X	66649	-0-	-20741	-0-	64557	2	2092	9	Y	1902	1878	0	17	8	19
10	84692 X	13483	-0-	-71209	-0-	33	1	13088	2	Y	329	335	0	9	8	4
						362	9									
11	76470 X	43511	-0-	-32959	-0-	399	1	41184	2	Y	1753	1702	0	37	8	18
						1928	9									
12	79019 X	44020	-0-	-34999	-0-	154	1	42806	2	Y	964	957	0	16	8	9
						1060	9									
01	68882 X	61033	-0-	-7849	-0-	104	1	59598	2	Y	1210	1186	0	24	8	9
						1331	9									
02	62216 X	28870	-0-	-33346	-0-	144	1	28482	2	Y	222	226	0	3	8	2
						244	9									

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

09	59730 X	46930	-0-	-12800	-0-	261	1	45753	2	Y	833	822	0	10	8	8
						916	9									
10	57598 X	39154	-0-	-18444	-0-	195	1	38115	2	Y	767	744	0	21	8	10
						844	9									
11	52230 X	37791	-0-	-14439	-0-	210	1	36869	2	Y	647	627	0	24	8	6
						712	9									
12	50995 X	40703	-0-	-10292	-0-	208	1	39800	2	Y	632	625	0	7	8	6
						695	9									
01	48484 X	45703	-0-	-2781	-0-	35	1	44832	2	Y	760	752	0	8	8	6
						836	9									
02	43792 X	37084	-0-	-6708	-0-	151	1	36236	2	Y	634	632	0	3	8	5
						697	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72840	X	55278	-0-	-17562	-0-	53938	2	1340	9	Y	1218	1192	0	25	8	12
10	75268	X	69478	-0-	-5790	-0-	168	1	67801	2	Y	1372	1309	0	58	8	17
							1509	9									
11	72540	X	38191	-0-	-34349	-0-	351	1	36267	2	Y	1430	1393	0	40	8	14
							1573	9									
12	74121	X	46450	-0-	-27671	-0-	161	1	45016	2	Y	1157	1141	0	19	8	11
							1273	9									
01	69471	X	54215	-0-	-15256	-0-	92	1	52475	2	Y	1498	1466	0	32	8	11
							1648	9									
02	62748	X	34585	-0-	-28163	-0-	170	1	33692	2	Y	657	654	0	9	8	5
							723	9									

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
09	59340	X	39021	-0-	-20319	-0-	214	1	37655	2	Y	1047	1023	0	19	8	10
							1152	9									
10	54963	X	31395	-0-	-23568	-0-	155	1	30396	2	Y	767	739	0	29	8	9
							844	9									
11	53190	X	32534	-0-	-20656	-0-	180	1	31506	2	Y	771	747	0	25	8	8
							848	9									
12	54963	X	35844	-0-	-19119	-0-	182	1	34795	2	Y	788	775	0	14	8	7
							867	9									
01	55860	X	55860	-0-	-0-	-0-	43	1	54353	2	Y	1331	1310	0	18	8	10
							1464	9									
*02	44453	X	44453	-0-	-0-	-0-	179	1	43064	2	Y	1100	1007	0	95	8	8
							1210	9									

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69720	X	49733	-0-	-19987	-0-	272	1	47815	2	Y	1496	1479	0	17	8	15
							1646	9									
10	72044	X	38366	-0-	-33678	-0-	190	1	37144	2	Y	938	911	0	30	8	12
							1032	9									
11	67620	X	44551	-0-	-23069	-0-	245	1	42917	2	Y	1263	1228	0	34	8	13
							1389	9									
12	69874	X	53851	-0-	-16023	-0-	273	1	52443	2	Y	1032	1018	0	17	8	10
							1135	9									
01	57611	X	57611	-0-	-0-	-0-	45	1	56665	2	Y	819	804	0	19	8	6
							901	9									
02	46424	X	46335	-0-	-89	-0-	187	1	44760	2	Y	1262	1250	0	8	8	10
							1388	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83610	X	58122	-0-	-25488	-0-	57312	2	810	9	Y	736	724	0	14	8	7
10	81251	X	65877	-0-	-15374	-0-	160	1	64382	2	Y	1214	1175	0	31	8	15
							1335	9									
11	78420	X	58162	-0-	-20258	-0-	543	1	56167	2	Y	1320	1292	0	30	8	13
							1452	9									
12	81034	X	63211	-0-	-17823	-0-	222	1	61817	2	Y	1065	1057	0	11	8	10
							1172	9									
01	67247	X	67247	-0-	-0-	-0-	116	1	66058	2	Y	975	963	0	15	8	7
							1073	9									
02	59500	X	52081	-0-	-7419	-0-	257	1	50956	2	Y	789	784	0	6	8	6
							868	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50850	X	41170	-0-	-9680	-0-	221	1	38783	2	Y	1969	1945	0	18	8	19
							2166	9									
10	52545	X	27850	-0-	-24695	-0-	133	1	26091	2	Y	1478	1456	0	22	8	19
							1626	9									
11	50850	X	39800	-0-	-11050	-0-	212	1	37136	2	Y	2229	2194	0	32	8	22
							2452	9									
12	51646	X	33827	-0-	-17819	-0-	170	1	32559	2	Y	998	1000	0	11	8	9
							1098	9									
01	47801	X	47801	-0-	-0-	-0-	37	1	46237	2	Y	1388	1371	0	16	8	10
							1527	9									
02	38416	X	32583	-0-	-5833	-0-	129	1	30935	2	Y	1381	1376	0	5	8	10
							1519	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	42000	X	27965	-0-	-14035	-0-	29391	2	9513	3	Y	7352	7318	0	32	8	72
							8087	9									
10	42036	X	28922	-0-	-13114	-0-	29906	2	8831	3	Y	7134	7052	0	63	8	91
							7847	9									
11	40680	X	12217	-0-	-28463	-0-	17401	2	8722	3	Y	3216	3248	0	26	8	33
							3538	9									
12	42036	X	9853	-0-	-32183	-0-	11820	2	5876	3	Y	3554	3546	0	8	8	33
							3909	9									
01	38130	X	18533	-0-	-19597	-0-	22499	2	10720	3	Y	6140	6104	0	22	8	47
							6754	9									
*02	29609	X	29609	-0-	-0-	-0-	32574	2	10399	3	Y	6758	6740	0	14	8	51
							7434	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	10190	-0-	10190	10815	7535	4	2655	9	N	2414	2410	1	39	8	-0-
10	58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-					N	-0-					-0-
11	58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-					N	-0-					-0-
12	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					-0-
01	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					-0-
02	54460 X	-0-	-0-	-54460	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 1H RRCID -> 281583 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11292 - 19920

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	DLQ G-10	9557	-0-	9557	19489	914	1	6434	3	Y	1729	1800	1			155
						307	4	1902	9							
10	DLQ G-10	6321	-0-	6321	25810	638	1	2938	3	Y	1604	1543	1			216
						981	4	1764	9							
11	DLQ G-10	6558	-0-	6558	32368	971	1	2641	3	Y	1319	1437	1			98
						1495	4	1451	9							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32368					Y	1175	935	1			338
01	32368 X	-0-	-0-	-32368	-0-					Y	457	684	1			111
02	8932 X	6095	-0-	-2837	-0-	453	1	5019	3	Y	400	353	1			158
						183	4	440	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

09	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	13333	3	859	9	N	781	985	1	8	8	190
10	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	12984	3	682	9	N	620	554	1	6	8	250
11	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	13477	3	706	9	N	642	613	1	6	8	273
12	14663 X	11620	-0-	-3043	-0-	1	1	10818	3	N	728	796	1	3	8	202
						801	9									
01	14663 X	5270	-0-	-9393	-0-	4773	3	497	9	N	452	425	1	1	8	228
02	13244 X	4431	-0-	-8813	-0-	4005	3	426	9	N	387	353	1	3	8	259

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
09	10380	X	8617	-0-	-1763	-0-	245	1	7811	3	N	510	365	1	9	8	491
							561	9									
10	9207	X	9149	-0-	-58	-0-	290	1	8105	3	N	685	373	1	7	8	796
							754	9									
11	8370	X	8250	-0-	-120	-0-	256	1	7429	3	N	514	1095	1	6	8	209
							565	9									
12	8897	X	8267	-0-	-630	-0-	238	1	7502	3	N	479	377	1	3	8	308
							527	9									
01	9145	X	9057	-0-	-88	-0-	39	1	8282	3	N	669	368	1	1	8	608
							736	9									
02	8260	X	7505	-0-	-755	-0-	115	1	6910	3	N	436	736	1	5	8	303
							480	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

*07	14539	X	10739	-0-	-3800	-0-	55	1	9513	3	Y	947	888	1	1	8	378
							129	4	1042	9							
*08	14539	X	11578	-0-	-2961	-0-	10309	3	1269	9	Y	1154	1203	1	6	8	323
09	14070	X	13885	-0-	-185	-0-	12678	3	1207	9	Y	1097	1241	1	3	8	176
10	14477	X	12797	-0-	-1680	-0-	11610	3	1187	9	Y	1079	1034	1	2	8	219
11	13140	X	12124	-0-	-1016	-0-	11066	3	1058	9	Y	962	881	1	2	8	298
12	14353	X	13573	-0-	-780	-0-	12455	3	1118	9	Y	1016	1118	1	1	8	195
01	14353	X	13212	-0-	-1141	-0-	12120	3	1092	9	Y	993	961	1			227
02	12964	X	11617	-0-	-1347	-0-	10685	3	932	9	Y	847	987	1	1	8	86

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

*07	19933	X	16435	-0-	-3498	-0-	72	1	15477	3	Y	651	637	1	1	8	260
							170	4	716	9							
*08	19933	X	17146	-0-	-2787	-0-	16319	3	827	9	Y	752	796	1	6	8	210
09	17490	X	15328	-0-	-2162	-0-	14543	3	785	9	Y	714	807	1	3	8	114
10	17949	X	15893	-0-	-2056	-0-	15121	3	772	9	Y	702	672	1	2	8	142
11	16590	X	15216	-0-	-1374	-0-	14526	3	690	9	Y	627	573	1	2	8	194
12	17143	X	14286	-0-	-2857	-0-	13559	3	727	9	Y	661	727	1	1	8	127
01	17143	X	13760	-0-	-3383	-0-	13052	3	708	9	Y	644	624	1			147
02	14364	X	12795	-0-	-1569	-0-	12167	3	628	9	Y	571	659	1	1	8	58

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

09	23477	X	23477	-0-	-0-	-0-	896	1	21725	3	Y	778	863	1			151
							856	9									
10	25409	X	25409	-0-	-0-	-0-	918	1	23348	3	Y	962	900	1			213
							85	4	1058	9							
11	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	851	1	21887	3	Y	777	744	1			246
							127	4	855	9							
12	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	828	1	20692	3	Y	923	594	1			575
							264	4	1015	9							
01	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	841	1	20459	3	Y	694	641	1			628
							113	4	763	9							
02	22960	X	20796	-0-	-2164	-0-	826	1	18352	3	Y	1032	1265	1			395
							483	4	1135	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	5757	-0-	-2133	-0-	900	1	3872	3	Y	869	675	1			915
							29	4	956	9							
10	7750	X	5236	-0-	-2514	-0-	920	1	3546	3	Y	691	1051	1	4	8	551
							10	4	760	9							
11	6720	X	4893	-0-	-1827	-0-	900	1	3029	3	Y	860	729	1			682
							18	4	946	9							
12	6820	X	3261	-0-	-3559	-0-	645	1	1862	3	Y	525	334	1			873
							176	4	578	9							
01	6820	X	3130	-0-	-3690	-0-	820	1	1779	3	Y	365					1238
							129	4	402	9							
*02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	825	1	1673	3	Y	672	883	1			1027
							37	4	739	9							

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	900	1	7831	3	N	1658	1662	1			403
							150	4	1824	9							
10	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	930	1	8057	3	N	1546	1367	1	1	8	581
							1701	9									
11	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	610	1	7327	3	N	1213	461	1	1	8	1332
							1334	9									
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	870	1	5979	3	N	1235	835	1	4	8	1728
							257	4	1359	9							
01	6944	X	6591	-0-	-353	-0-	780	1	4568	3	N	1130	1341	1	1	8	1516
							1243	9									
*02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	770	1	6010	3	N	974	1827	1	8	8	655
							172	4	1071	9							

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	900	1	8847	3	N	1040	932	1			638
							85	4	1144	9							
*10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	483	1	9051	3	N	1048	1110	1			576
							426	4	1153	9							
*11	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	441	1	9411	3	N	1024	1110	1			490
							15	4	1126	9							
*12	10850	X	10471	-0-	-379	-0-	439	1	8978	3	N	866	725	1			631
							101	4	953	9							
*01	10850	X	10152	-0-	-698	-0-	442	1	8609	3	N	813	742	1	8	8	694
							207	4	894	9							
02	9828	X	9602	-0-	-226	-0-	398	1	8186	3	N	755	379	1			1070
							187	4	831	9							

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
09	35027	X	35027	-0-	-0-	-0-	1221	1	30088	3	Y	3380	3388	1			380
							3718	9									
10	33480	X	33149	-0-	-331	-0-	1238	1	28516	3	Y	2771	2767	1			384
							347	4	3048	9							
11	35490	X	29299	-0-	-6191	-0-	1076	1	25236	3	Y	2552	2575	1			361
							180	4	2807	9							
12	36673	X	31325	-0-	-5348	-0-	1188	1	26514	3	Y	2820	2839	1			342
							521	4	3102	9							
01	36673	X	30909	-0-	-5764	-0-	1198	1	26219	3	Y	2731	2816	1			257
							488	4	3004	9							
02	32704	X	22997	-0-	-9707	-0-	983	1	15453	3	Y	1507	1556	1			208
							4903	4	1658	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	612	1	2934	3	Y	684	652	1			364
							10	4	752	9							
10	4154	X	3565	-0-	-589	-0-	441	1	2361	3	Y	694	833	1			225
							763	9									
11	4020	X	3670	-0-	-350	-0-	536	1	2470	3	Y	604	620	1			209
							664	9									
12	4154	X	3410	-0-	-744	-0-	516	1	2280	3	Y	558	514	1			253
							614	9									
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	278	1	5396	3	Y	662	580	1			335
							116	4	728	9							
*02	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	552	1	11672	3	Y	1260	1184	1	1	8	410
							245	4	1386	9							

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

09	36750	X	35883	-0-	-867	-0-	1192	1	32171	3	Y	2291	2175	1			310
							2520	9									
10	36605	X	36605	-0-	-0-	-0-	1197	1	33031	3	Y	2096	2105	1			301
							71	4	2306	9							
11	36000	X	33892	-0-	-2108	-0-	1152	1	30406	3	Y	2014	1956	1			359
							119	4	2215	9							
12	37200	X	34265	-0-	-2935	-0-	1218	1	30726	3	Y	1934	1988	1			305
							194	4	2127	9							
01	37200	X	31012	-0-	-6188	-0-	1123	1	27403	3	Y	2123	2226	1			202
							151	4	2335	9							
02	33488	X	27846	-0-	-5642	-0-	1013	1	24745	3	Y	1739	1566	1			375
							175	4	1913	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

09	29657	X	29657	-0-	-0-	-0-	1057	1	26058	3	Y	2311	2307	1			262
							2542	9									
10	28597	X	28597	-0-	-0-	-0-	1078	1	24833	3	Y	2167	2129	1			300
							302	4	2384	9							
11	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	1045	1	24491	3	Y	2338	2309	1			329
							174	4	2572	9							
12	28448	X	28448	-0-	-0-	-0-	1089	1	24294	3	Y	2353	2389	1			293
							477	4	2588	9							
01	28334	X	25870	-0-	-2464	-0-	1009	1	22082	3	Y	2153	2236	1			210
							411	4	2368	9							
02	27692	X	22519	-0-	-5173	-0-	942	1	14808	3	Y	1883	1840	1			253
							4698	4	2071	9							

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

09	39545	X	39545	-0-	-0-	-0-	1318	1	35557	3	Y	2427	2309	1			332
							2670	9									
10	40447	X	40447	-0-	-0-	-0-	1322	1	36494	3	Y	2321	2318	1			335
							78	4	2553	9							
11	37601	X	37601	-0-	-0-	-0-	1280	1	33790	3	Y	2181	2123	1			393
							132	4	2399	9							
12	37085	X	37085	-0-	-0-	-0-	1322	1	33378	3	Y	1976	2051	1			318
							211	4	2174	9							
01	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	1345	1	32783	3	Y	2314	2408	1			224
							180	4	2545	9							
02	36904	X	34464	-0-	-2440	-0-	1255	1	30632	3	Y	2146	1908	1			462
							216	4	2361	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	23340	X	19163	-0-	-4177	-0-	630	1	17497	3	N	742	778	1			667
							220	4	816	9							
10	24118	X	19435	-0-	-4683	-0-	630	1	17885	3	N	745	392	1			1020
							100	4	820	9							
11	23340	X	19419	-0-	-3921	-0-	580	1	18038	3	N	710	1079	1			651
							20	4	781	9							
12	21979	X	19778	-0-	-2201	-0-	620	1	17795	3	N	766	435	1			982
							520	4	843	9							
01	21142	X	19038	-0-	-2104	-0-	60	1	16567	3	N	674	565	1			1091
							1670	4	741	9							
02	17668	X	10781	-0-	-6887	-0-	10185	3	155	4	N	401	773	1			719
							441	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

09	42630	X	24591	-0-	-18039	-0-	904	1	21943	3	Y	1585	1805	1			410
							1744	9									
10	44051	X	24987	-0-	-19064	-0-	882	1	22432	3	Y	1447	1365	1			492
							81	4	1592	9							
11	42630	X	26373	-0-	-16257	-0-	919	1	23639	3	Y	1525	1452	1			565
							137	4	1678	9							
12	42811	X	25436	-0-	-17375	-0-	912	1	22789	3	Y	1314	860	1			1019
							290	4	1445	9							
01	30876	X	23557	-0-	-7319	-0-	869	1	21107	3	Y	1332	1223	1			1128
							116	4	1465	9							
02	24612	X	20123	-0-	-4489	-0-	809	1	17989	3	Y	774	1222	1			680
							474	4	851	9							

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

09	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	900	1	10601	3	N	1719	1861	1	4	8	779
							150	4	1891	9							
10	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	930	1	10890	3	N	1819	1522	1	2	8	1074
							2001	9									
11	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	510	1	8740	3	N	1293	1173	1			1194
							400	4	1422	9							
12	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	900	1	9535	3	N	1754	1140	1	7	8	1801
							574	4	1929	9							
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	900	1	9713	3	N	1637	2070	1	5	8	1363
							1801	9									
*02	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	852	1	8639	3	N	1387	1720	1	10	8	1020
							210	4	1526	9							

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

09	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	135	1	16199	3	Y	1403	1140	1			647
							217	4	1543	9							
10	16089	X	13770	-0-	-2319	-0-	108	1	12564	3	Y	862	1257	1			252
							150	4	948	9							
11	15570	X	9081	-0-	-6489	-0-	43	1	8081	3	Y	870	1012	1	19	8	91
							957	9									
12	16089	X	14772	-0-	-1317	-0-	53	1	12907	3	Y	1435	1428	1	4	8	94
							233	4	1579	9							
01	16089	X	10170	-0-	-5919	-0-	51	1	9053	3	Y	952	1014	1	5	8	27
							19	4	1047	9							
*02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	35	1	11332	3	Y	1138	1129	1	8	8	28
							575	4	1252	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23100	X	15597	-0-	-7503	-0-	820	1	13970	3	N	550	1133	1			797
							202	4	605	9							
10	23870	X	18954	-0-	-4916	-0-	870	1	17442	3	N	584	578	1			803
							642	9									
11	18780	X	15766	-0-	-3014	-0-	820	1	14344	3	N	520	371	1			952
							30	4	572	9							
12	19406	X	15237	-0-	-4169	-0-	825	1	13796	3	N	560	797	1			715
							616	9									
01	19406	X	14478	-0-	-4928	-0-	930	1	12833	3	N	468	23	1			1160
							200	4	515	9							
02	17108	X	14324	-0-	-2784	-0-	840	1	12982	3	N	456					1616
							502	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

09	16950	X	10069	-0-	-6881	-0-	1500	1	6433	3	N	1942	1958	1			561
							2136	9									
10	17515	X	10657	-0-	-6858	-0-	1550	1	6761	3	N	2106	2087	1			580
							29	4	2317	9							
11	16950	X	9940	-0-	-7010	-0-	1150	1	6678	3	N	1893	1141	1			1332
							30	4	2082	9							
12	17515	X	9704	-0-	-7811	-0-	880	1	6487	3	N	2012	1966	1			1378
							124	4	2213	9							
01	25555	X	25555	-0-	-0-	-0-	885	1	22329	3	N	1740	1785	1			1333
							427	4	1914	9							
*02	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	840	1	21826	3	N	1400	1759	1			974
							775	4	1540	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	870	1	6430	3	N	1119	1460	1			601
							140	4	1231	9							
10	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	900	1	7093	3	N	1116	905	1	1	8	811
							1228	9									
11	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	630	1	6885	3	N	1042	941	1	1	8	911
							1146	9									
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	900	1	6067	3	N	901	845	1	4	8	963
							1026	4	991	9							
01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	930	1	7125	3	N	1075	937	1	2	8	1099
							1183	9									
*02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	780	1	6049	3	N	927	940	1	3	8	1083
							114	4	1020	9							

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

09	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	890	1	20325	3	N	1119	1347	1			932
							500	4	1231	9							
10	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	930	1	21471	3	N	1000	1137	1			795
							120	4	1100	9							
11	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	890	1	19879	3	N	942	384	1			1353
							1036	9									
12	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	960	1	19502	3	N	1057	1181	1			1229
							820	4	1163	9							
01	22351	X	20625	-0-	-1726	-0-	850	1	18752	3	N	821	585	1			1465
							120	4	903	9							
*02	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	830	1	17552	3	N	789	964	1			1290
							868	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	1052	1	25914	3	Y	3182	3129	1			351
							3500	9									
10	30639	X	30639	-0-	-0-	-0-	1124	1	25893	3	Y	3006	2948	1			409
							315	4	3307	9							
11	29638	X	29638	-0-	-0-	-0-	1064	1	24939	3	Y	3143	3114	1			438
							178	4	3457	9							
12	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	1119	1	24978	3	Y	2991	3059	1			370
							491	4	3290	9							
01	30986	X	30986	-0-	-0-	-0-	1190	1	26053	3	Y	2962	3052	1			280
							485	4	3258	9							
02	28448	X	27160	-0-	-1288	-0-	1127	1	17716	3	Y	2451	2406	1			325
							5621	4	2696	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

*03	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	930	1	10488	4	N	1007	714	1			823
							1108	9									
*04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	900	1	3917	3	N	908	1049	1			682
							5772	4	999	9							
*05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	930	1	10863	3	N	1038	1110	1			610
							146	4	1142	9							
*06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	890	1	10169	3	N	861	772	1			699
							110	4	947	9							
*07	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	920	1	9021	3	N	851	702	1			848
							726	4	936	9							
*08	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	930	1	10560	3	N	876	762	1			962
							421	4	964	9							
*09	11250	X	7654	-0-	-3596	-0-	570	1	6447	3	N	579	799	1			742
							637	9									
*10	11625	X	10027	-0-	-1598	-0-	1007	1	7862	3	N	693	764	1			671
							396	4	762	9							
*11	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	1304	1	9137	3	N	786	767	1			690
							315	4	865	9							
*12	11625	X	10643	-0-	-982	-0-	1226	1	8051	3	N	721	377	1			1034
							573	4	793	9							
*01	11625	X	10005	-0-	-1620	-0-	1268	1	7368	3	N	755	825	1			964
							538	4	831	9							
02	10528	X	10261	-0-	-267	-0-	1252	1	7884	3	N	633	822	1			775
							429	4	696	9							

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

09	16200	X	12327	-0-	-3873	-0-	90	1	10652	3	Y	1312	1087	1			621
							142	4	1443	9							
10	16740	X	12202	-0-	-4538	-0-	94	1	10816	3	Y	1058	1395	1	1	8	283
							128	4	1164	9							
11	16200	X	11380	-0-	-4820	-0-	52	1	9913	3	Y	1286	1412	1	26	8	131
							1415	9									
12	16740	X	13374	-0-	-3366	-0-	54	1	11570	3	Y	1375	1406	1	3	8	97
							237	4	1513	9							
01	14384	X	8149	-0-	-6235	-0-	39	1	6782	3	Y	1193	1245	1	7	8	38
							16	4	1312	9							
02	8932	X	8094	-0-	-838	-0-	22	1	6986	3	Y	661	674	1	5	8	20
							359	4	727	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	900	1	3848	3	N	1002	833	1	1	8	760
							42	4	1102	9							
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	930	1	4895	3	N	995	772	1			983
							1095	9									
11	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	900	1	4768	3	N	886	1355	1			514
							975	9									
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	930	1	3525	3	N	930	471	1			973
							1023	9									
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	780	1	3765	3	N	862	903	1			932
							60	4	948	9							
02	6076	X	5669	-0-	-407	-0-	840	1	3768	3	N	837	1246	1	7	8	516
							140	4	921	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92583	X	92583	-0-	-0-	-0-	1320	1	86701	3	N	4147	4000	1	1	8	660
							4562	9									
10	89384	X	89384	-0-	-0-	-0-	1500	1	83675	3	N	3706	3720	1			646
							132	4	4077	9							
11	82329	X	82329	-0-	-0-	-0-	1380	1	76863	3	N	3522	3464	1			704
							212	4	3874	9							
12	63841	X	63841	-0-	-0-	-0-	595	1	59532	3	N	2596	1682	1			1618
							858	4	2856	9							
01	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	495	1	50753	3	N	2468	2999	1			1087
							201	4	2715	9							
*02	71928	X	71928	-0-	-0-	-0-	840	1	66176	3	N	3371	3165	1			1293
							1204	4	3708	9							

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
09	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	900	1	14155	3	N	695	925	1			796
							340	4	765	9							
10	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	930	1	14664	3	N	703	769	1			730
							773	9									
11	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	900	1	13893	3	N	690	381	1			1039
							759	9									
12	13919	X	12497	-0-	-1422	-0-	540	1	11442	3	N	468	14	1			1493
							515	9									
01	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	930	1	14861	3	N	703	744	1			1452
							773	9									
02	15092	X	14282	-0-	-810	-0-	840	1	12725	3	N	602	1137	1			917
							55	4	662	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
09	21960	X	21077	-0-	-883	-0-	595	1	19211	3	N	937	583	1			1454
							240	4	1031	9							
10	22692	X	20079	-0-	-2613	-0-	540	1	18444	3	N	995	1135	1			1314
							1095	9									
11	21960	X	20350	-0-	-1610	-0-	600	1	18682	3	N	971	1113	1			1172
							1068	9									
12	22692	X	18774	-0-	-3918	-0-	610	1	17178	3	N	896	837	1			1231
							986	9									
01	22692	X	17540	-0-	-5152	-0-	550	1	14373	3	N	804	399	1			1636
							1733	4	884	9							
*02	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	540	1	16338	3	N	727	1127	1			1236
							175	4	800	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	7860	X	4578	-0-	-3282	-0-	290	1	3705	4	N	530	758	1			1073
							583	9									
10	8122	X	4791	-0-	-3331	-0-	310	1	3670	4	N	737	921	1			889
							811	9									
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	300	1	3690	4	N	493	695	1			687
							542	9									
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4071	4	N	563	412	1			838
							619	9									
01	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	310	1	3764	4	N	531	12	1			1357
							584	9									
02	4200	X	4171	-0-	-29	-0-	280	1	3397	4	N	449	745	1			1061
							494	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	11323	-0-	-1517	-0-	900	1	9338	3	N	891	792	1			526
							105	4	980	9							
10	13268	X	11767	-0-	-1501	-0-	930	1	9837	3	N	909	771	1			664
							1000	9									
11	12840	X	11815	-0-	-1025	-0-	900	1	9974	3	N	855	741	1			778
							941	9									
12	12338	X	10789	-0-	-1549	-0-	845	1	9126	3	N	744	769	1	4	8	749
							818	9									
01	11780	X	11293	-0-	-487	-0-	900	1	9395	3	N	853	863	1			739
							60	4	938	9							
02	10864	X	9056	-0-	-1808	-0-	825	1	7015	3	N	696	458	1			977
							450	4	766	9							

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
09	23280	X	21060	-0-	-2220	-0-	900	1	18695	3	N	1332	1533	1			701
							1465	9									
10	23343	X	21948	-0-	-1395	-0-	930	1	19507	3	N	1374	1148	1			927
							1511	9									
11	22500	X	21201	-0-	-1299	-0-	870	1	18924	3	N	1252	1281	1			898
							30	4	1377	9							
12	22196	X	22156	-0-	-40	-0-	930	1	19710	3	N	1378	1227	1			1049
							1516	9									
01	22165	X	21430	-0-	-735	-0-	930	1	19107	3	N	1208	1339	1			918
							64	4	1329	9							
02	19824	X	18578	-0-	-1246	-0-	840	1	16565	3	N	1066	967	1			1017
							1173	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
09	6210	X	3487	-0-	-2723	-0-	270	1	3040	3	N	161	379	1			637
							177	9									
10	5487	X	4390	-0-	-1097	-0-	260	1	3613	3	N	198	385	1			450
							299	4	218	9							
11	5310	X	4951	-0-	-359	-0-	295	1	4392	3	N	240	8	1			682
							264	9									
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	310	1	4426	3	N	235	397	1			520
							259	9									
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	310	1	4113	3	N	175	12	1			683
							26	4	193	9							
02	4676	X	3965	-0-	-711	-0-	270	1	3124	3	N	134					817
							424	4	147	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	41250	X	37005	-0-	-4245	-0-	1500	1	33621	3	N	1713	1574	1			524
							1884	9									
10	42625	X	38354	-0-	-4271	-0-	1520	1	34841	3	N	1727	1746	1			505
							93	4	1900	9							
11	41250	X	36466	-0-	-4784	-0-	1500	1	32994	3	N	1550	1379	1			676
							267	4	1705	9							
12	42005	X	36457	-0-	-5548	-0-	1120	1	32886	3	N	1610	689	1			1597
							680	4	1771	9							
01	41075	X	34343	-0-	-6732	-0-	900	1	31584	3	N	1459	1704	1			1352
							254	4	1605	9							
02	34636	X	29312	-0-	-5324	-0-	840	1	26384	3	N	1182	1755	1			779
							788	4	1300	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
09	36558	X	36558	-0-	-0-	-0-	1509	1	32948	3	Y	1910	1889	1			462
							2101	9									
10	38843	X	36802	-0-	-2041	-0-	1492	1	32931	3	Y	2064	2190	1			336
							109	4	2270	9							
11	37590	X	35431	-0-	-2159	-0-	1403	1	31433	3	Y	2070	1902	1			504
							318	4	2277	9							
12	38843	X	34551	-0-	-4292	-0-	1222	1	31305	3	Y	1602	1511	1			595
							262	4	1762	9							
01	38502	X	34348	-0-	-4154	-0-	1211	1	31110	3	Y	1574	1758	1			411
							296	4	1731	9							
02	34132	X	24752	-0-	-9380	-0-	889	1	22130	3	Y	1238	1236	1			413
							371	4	1362	9							

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
09	5820	X	4409	-0-	-1411	-0-	3861	3	548	9	N	498	582	1			630
10	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5338	3	701	9	N	637	587	1			680
11	5820	X	5404	-0-	-416	-0-	4833	3	571	9	N	519	599	1			600
12	4991	X	4892	-0-	-99	-0-	4343	3	30	4	N	472	299	1			773
							519	9									
01	6014	X	4351	-0-	-1663	-0-	3888	3	463	9	N	421	752	1			442
02	4648	X	4044	-0-	-604	-0-	3530	3	70	4	N	404	389	1			457
							444	9									

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	855	1	7271	3	N	809	654	1			792
							890	9									
10	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	930	1	7809	3	N	826	999	1			619
							336	4	909	9							
11	7410	X	7164	-0-	-246	-0-	590	1	5946	3	N	571	626	1			564
							628	9									
12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	875	1	6735	3	N	842	621	1			785
							1112	4	926	9							
01	7657	X	7555	-0-	-102	-0-	840	1	5639	3	N	704	625	1			864
							302	4	774	9							
02	9016	X	7601	-0-	-1415	-0-	825	1	5759	3	N	723	733	1			854
							222	4	795	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 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
09	28680	X	21334	-0-	-7346	-0-	900	1	19650	3	Y	713	701	1			173
							784	9									
10	27621	X	25609	-0-	-2012	-0-	1059	1	23396	3	Y	978	997	1			154
							78	4	1076	9							
11	26379	X	26379	-0-	-0-	-0-	1061	1	23746	3	Y	1211	1078	1			287
							240	4	1332	9							
12	26815	X	26319	-0-	-496	-0-	940	1	24066	3	Y	1011	931	1			367
							201	4	1112	9							
01	25606	X	25336	-0-	-270	-0-	900	1	23119	3	Y	997	1104	1			260
							220	4	1097	9							
*02	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	944	1	23495	3	Y	772	772	1			260
							394	4	849	9							

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	588	1	2818	3	Y	921	839	1			461
							10	4	1013	9							
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	569	1	3049	3	Y	830	1021	1			270
							913	9									
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	664	1	3064	3	Y	1036	983	1			323
							1140	9									
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	724	1	3195	3	Y	1103	962	1			464
							1213	9									
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	202	1	3916	3	Y	1220	1074	1			610
							84	4	1342	9							
*02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	348	1	7366	3	Y	1934	1894	1	1	8	649
							155	4	2127	9							

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
09	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	621	1	16769	3	Y	1238	1187	1			176
							1362	9									
10	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	732	1	20205	3	Y	1475	1438	1			213
							43	4	1623	9							
11	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	695	1	18349	3	Y	1289	1264	1			238
							72	4	1418	9							
12	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	686	1	17299	3	Y	1335	1358	1			215
							109	4	1469	9							
01	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	680	1	16577	3	Y	1254	1341	1			128
							91	4	1379	9							
02	20412	X	16445	-0-	-3967	-0-	600	1	14647	3	Y	995	902	1			221
							103	4	1095	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
09	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	571	1	12460	3	Y	1148	1141	1			285
							1263	9									
10	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	549	1	12119	3	Y	1508	1550	1			243
							40	4	1659	9							
11	12780	X	12369	-0-	-411	-0-	466	1	10431	3	Y	1243	1171	1			315
							105	4	1367	9							
12	13206	X	11695	-0-	-1511	-0-	388	1	9929	3	Y	1177	1067	1			425
							83	4	1295	9							
01	13206	X	11230	-0-	-1976	-0-	369	1	9482	3	Y	1172	1290	1			307
							90	4	1289	9							
02	13328	X	11836	-0-	-1492	-0-	407	1	10105	3	Y	1050	1013	1			344
							169	4	1155	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	31800	X	30965	-0-	-835	-0-	1039	1	28037	3	Y	1717	1620	1			238
							1889	9									
10	33051	X	33051	-0-	-0-	-0-	1089	1	30037	3	Y	1692	1682	1			248
							64	4	1861	9							
11	31800	X	31313	-0-	-487	-0-	1073	1	28296	3	Y	1667	1611	1			304
							110	4	1834	9							
12	32860	X	31042	-0-	-1818	-0-	1114	1	28111	3	Y	1491	1548	1			247
							177	4	1640	9							
01	32860	X	31874	-0-	-986	-0-	1177	1	28694	3	Y	1677	1755	1			169
							158	4	1845	9							
02	29848	X	27764	-0-	-2084	-0-	1022	1	24958	3	Y	1462	1309	1			322
							176	4	1608	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
09	21150	X	20886	-0-	-264	-0-	751	1	18496	3	Y	1490	1469	1			162
							1639	9									
10	21855	X	21796	-0-	-59	-0-	831	1	19125	3	Y	1462	1428	1			196
							232	4	1608	9							
11	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	860	1	20150	3	Y	1609	1584	1			221
							143	4	1770	9							
12	21855	X	21434	-0-	-421	-0-	840	1	18739	3	Y	1352	1405	1			168
							368	4	1487	9							
01	21855	X	19810	-0-	-2045	-0-	792	1	17345	3	Y	1227	1279	1			116
							323	4	1350	9							
02	21392	X	18800	-0-	-2592	-0-	807	1	12690	3	Y	1160	1126	1			150
							4027	4	1276	9							

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
09	25860	X	23186	-0-	-2674	-0-	899	1	22156	3	Y	119	119	1			16
							131	9									
10	26722	X	22202	-0-	-4520	-0-	909	1	20939	3	Y	91	92	1			15
							254	4	100	9							
11	25860	X	21675	-0-	-4185	-0-	875	1	20519	3	Y	123	119	1			19
							146	4	135	9							
12	24397	X	23755	-0-	-642	-0-	994	1	22185	3	Y	127	129	1			17
							436	4	140	9							
01	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	1036	1	22662	3	Y	63	72	1			8
							421	4	69	9							
02	21644	X	19619	-0-	-2025	-0-	901	1	14171	3	Y	45	46	1			7
							4497	4	50	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
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	354	1	4590	3	Y	857	866	0	2	8	77
							96	4	943	9							
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	451	1	4345	3	Y	869	801	0			145
							127	4	956	9							
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	220	1	4171	3	Y	939	988	0	1	8	95
							1033	9									
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	308	1	3893	3	Y	781	731	0	7	8	138
							329	4	859	9							
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	261	1	4870	3	Y	728	771	0	5	8	90
							801	9									
*02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	264	1	3864	3	Y	586	620	0	7	8	49
							130	4	645	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57120	X	43562	-0-	-13558	-0-	396	1	39500	3	Y	3333	3236	1			334
							3666	9									
10	57567	X	46712	-0-	-10855	-0-	436	1	42574	3	Y	3236	3389	1			181
							142	4	3560	9							
11	54180	X	44082	-0-	-10098	-0-	425	1	40268	3	Y	2991	2841	1	1	8	330
							99	4	3290	9							
12	50561	X	28703	-0-	-21858	-0-	265	1	26175	3	Y	1741	1855	1			216
							348	4	1915	9							
01	46717	X	41849	-0-	-4868	-0-	642	1	36906	3	Y	3567	3390	1			393
							377	4	3924	9							
02	39116	X	31809	-0-	-7307	-0-	718	1	27723	3	Y	2589	2613	1			369
							520	4	2848	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

09	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	900	1	5954	3	N	1532	2283	1	1	8	618
							158	4	1685	9							
10	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	930	1	8717	3	N	1487	1164	1			941
							1636	9									
11	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	800	1	7641	3	N	1406	1258	1			1089
							1547	9									
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	755	1	7100	3	N	1451	1215	1			1325
							1596	9									
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	410	1	4749	3	N	982	777	1			1530
							1080	9									
*02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	790	1	7648	3	N	1348	1327	1			1551
							1483	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

09	7140	X	6867	-0-	-273	-0-	870	1	5637	3	Y	273	351	1			507
							60	4	300	9							
10	7378	X	6304	-0-	-1074	-0-	900	1	5064	3	Y	309	352	1	4	8	460
							340	9									
11	7140	X	4451	-0-	-2689	-0-	390	1	3812	3	Y	226	1	8			685
							249	9									
12	7316	X	5931	-0-	-1385	-0-	930	1	4793	3	Y	189	359	1			515
							208	9									
01	7099	X	5832	-0-	-1267	-0-	510	1	5007	3	Y	286	1	8			800
							315	9									
02	6412	X	4558	-0-	-1854	-0-	322	1	4026	3	Y	191					991
							210	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28350	X	20571	-0-	-7779	-0-	871	1	17380	3	Y	1875	1695	1			457
							257	4	2063	9							
10	29295	X	20855	-0-	-8440	-0-	1020	1	17227	3	Y	2371	2045	1			783
							2608	9									
11	27930	X	14838	-0-	-13092	-0-	702	1	12238	3	Y	1725	2118	1	1	8	389
							1898	9									
12	27404	X	17448	-0-	-9956	-0-	977	1	14454	3	Y	1834	1953	1	1	8	269
							2017	9									
01	21266	X	18905	-0-	-2361	-0-	940	1	15655	3	Y	1951	1731	1			489
							164	4	2146	9							
*02	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	1017	1	14770	3	Y	1275	1212	1	2	8	550
							140	4	1403	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 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
09	25020	X	21735	-0-	-3285	-0-	900	1	18127	3	Y	2145	1951	1			612
							348	4	2360	9							
10	25854	X	24231	-0-	-1623	-0-	989	1	20730	3	Y	2284	2473	1	1	8	422
							2512	9									
11	24720	X	22111	-0-	-2609	-0-	930	1	19116	3	Y	1877	1726	1	2	8	571
							2065	9									
12	23622	X	20958	-0-	-2664	-0-	953	1	17645	3	Y	1768	2071	1			268
							415	4	1945	9							
01	24242	X	19332	-0-	-4910	-0-	885	1	16660	3	Y	1276	1054	1	6	8	484
							383	4	1404	9							
*02	32135	X	32135	-0-	-0-	-0-	1358	1	28661	3	Y	1536	1528	1	74	8	418
							426	4	1690	9							

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
09	26880	X	22082	-0-	-4798	-0-	900	1	18152	3	Y	2437	2265	1			711
							349	4	2681	9							
10	26040	X	21831	-0-	-4209	-0-	871	1	18268	3	Y	2447	2697	1	2	8	459
							2692	9									
11	23670	X	20993	-0-	-2677	-0-	860	1	17662	3	Y	2246	2031	1	2	8	672
							2471	9									
12	23653	X	20127	-0-	-3526	-0-	887	1	16399	3	Y	2233	2573	1			332
							385	4	2456	9							
01	23653	X	20392	-0-	-3261	-0-	870	1	16380	3	Y	2514	1943	1	11	8	892
							377	4	2765	9							
02	20608	X	8348	-0-	-12260	-0-	237	1	4993	3	Y	2767	2768	1	135	8	756
							74	4	3044	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20670	X	8419	-0-	-12251	-0-	349	1	6832	3	Y	1032	1015	1			273
							103	4	1135	9							
10	20739	X	10667	-0-	-10072	-0-	530	1	8939	3	Y	1089	986	1			376
							1198	9									
11	20070	X	16280	-0-	-3790	-0-	788	1	13765	3	Y	1570	1645	1			301
							1727	9									
12	16616	X	9776	-0-	-6840	-0-	543	1	7992	3	Y	1128	1257	1			172
							1241	9									
01	11036	X	10105	-0-	-931	-0-	495	1	8103	3	Y	1292	1142	1			322
							86	4	1421	9							
*02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	363	1	4904	3	Y	1624	1337	1	2	8	607
							50	4	1786	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120563	X	120563	-0-	-0-	-0-	1104	1	110069	3	Y	8536	8379	1	1	8	871
							9390	9									
10	123748	X	123748	-0-	-0-	-0-	1164	1	113709	3	Y	7724	8154	1	1	8	440
							379	4	8496	9							
11	119160	X	110005	-0-	-9155	-0-	1075	1	101939	3	Y	6128	5878	1	1	8	689
							250	4	6741	9							
12	123132	X	62293	-0-	-60839	-0-	585	1	57589	3	Y	3049	3343	1			395
							765	4	3354	9							
01	123132	X	82547	-0-	-40585	-0-	1283	1	73933	3	Y	5976	5706	1			665
							757	4	6574	9							
02	81956	X	66247	-0-	-15709	-0-	1522	1	58797	3	Y	4386	4422	1			629
							1103	4	4825	9							

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

09	137548	X	137548	-0-	-0-	-0-	125085	3	1533	4	N	9936	9970	1			1568
							10930	9									
10	132826	X	132826	-0-	-0-	-0-	123864	3	8962	9	N	8147	8779	1			936
11	119885	X	119885	-0-	-0-	-0-	112709	3	7176	9	N	6524	6315	1			1145
12	115342	X	115342	-0-	-0-	-0-	108713	3	6629	9	N	6026	5523	1			1648
01	83449	X	83449	-0-	-0-	-0-	430	1	76599	3	N	4473	4648	1			1473
							1500	4	4920	9							
*02	90886	X	90886	-0-	-0-	-0-	805	1	84424	3	N	4506	4660	1			1319
							700	4	4957	9							

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

09	0	Z	11715	-0-	11715	440659	750	1	8428	3	N	2246	2277	1	3	8	903
							66	4	2471	9							
10	0	Z	12107	-0-	12107	452766	930	1	8459	3	N	2471	2418	1			956
							2718	9									
11	0	Z	11832	-0-	11832	464598	900	1	8367	3	N	2332	2360	1			928
							2565	9									
12	0	Z	11392	-0-	11392	475990	910	1	7948	3	N	2263	2533	1			658
							45	4	2489	9							
01	0	Z	10744	-0-	10744	486734	810	1	7636	3	N	2089	2070	1			677
							2298	9									
02	0	Z	10703	-0-	10703	497437	825	1	7502	3	N	2042	1970	1			749
							130	4	2246	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

09	5100	X	4175	-0-	-925	-0-	3229	3	946	9	N	860	860	1			664
10	6541	X	5418	-0-	-1123	-0-	3538	3	1880	9	N	1709	1709	1			664
11	6330	X	5597	-0-	-733	-0-	3875	3	1722	9	N	1565	1565	1			664
12	6541	X	4522	-0-	-2019	-0-	2907	3	1615	9	N	1468	1468	1			664
01	4526	X	977	-0-	-3549	-0-	410	3	567	9	N	515	515	1			664
02	T. A.		192	-0-	192	192	14	3	178	9	N	162	162	1			664

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
09	23325 X	23325	-0-	-0-	-0-	23126	3	199	9	N	181	181	1			396
10	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	25966	3	376	9	N	342	342	1			396
11	28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	27980	3	191	9	N	174	174	1			396
12	24118 X	16160	-0-	-7958	-0-	15981	3	179	9	N	163	163	1			396
01	24118 X	10252	-0-	-13866	-0-	10252	3			N	-0-					396
*02	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	19225	3	189	9	N	172	172	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

09	DELQ PR	50376	-0-	50376	50376	33547	3	16829	9	Y	15299	15299	0			-0-
10	DELQ PR	47050	-0-	47050	97426	30340	3	16710	9	Y	15191	15191	0			-0-
11	124488 X	27062	-0-	-97426	-0-	14401	3	12661	9	Y	11510	11510	0			-0-
*12	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	7881	3	13016	9	Y	11833	11833	0			-0-
01	24665 X	24665	-0-	-0-	-0-	9318	3	15347	9	Y	13952	13952	0			-0-
*02	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	12005	3	13361	9	Y	12146	12146	0			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1			180

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

09	21120 X	11184	-0-	-9936	-0-	770	1	8465	2	N	1772	2606	1			439
						1949	9									
10	21824 X	13205	-0-	-8619	-0-	1066	1	8952	2	N	2897	2732	1			604
						3187	9									
11	21120 X	13892	-0-	-7228	-0-	1187	1	9809	2	N	2633	2467	1			770
						2896	9									
12	21824 X	2404	-0-	-19420	-0-	329	1	1335	2	N	673	960	1			483
						740	9									
*01	20894 X	7727	-0-	-13167	-0-	577	1	4939	2	N	2010	1543	1			950
						2211	9									
02	12964 X	9713	-0-	-3251	-0-	1107	1	6099	2	N	2279	2619	1			610
						2507	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

09	67410 X	36501	-0-	-30909	-0-	955	1	30632	2	N	4467	5299	1			133
						4914	9									
10	69657 X	28049	-0-	-41608	-0-	1066	1	21488	2	N	4995	4236	1			892
						5495	9									
11	67410 X	29159	-0-	-38251	-0-	1091	1	23371	2	N	4270	4151	1			1011
						4697	9									
12	68014 X	776	-0-	-67238	-0-	135	1	466	2	N	159	917	1			253
						175	9									
01	63054 X	10204	-0-	-52850	-0-	696	1	6129	2	N	3072	2439	1			886
						3379	9									
02	34076 X	18324	-0-	-15752	-0-	1019	1	12869	2	N	4033	4342	1			577
						4436	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
09	62850	X	20665	-0-	-42185	-0-	711	1	15717	2	N	3852	4351	1			225
							4237	9									
10	64945	X	18297	-0-	-46648	-0-	1046	1	10803	2	N	5862	5297	1			790
							6448	9									
11	62850	X	17308	-0-	-45542	-0-	1204	1	10494	2	N	5100	5107	1			783
							5610	9									
12	55676	X	7988	-0-	-47688	-0-	574	1	5727	2	N	1534	1458	1			859
							1687	9									
01	42532	X	9237	-0-	-33295	-0-	793	1	5684	2	N	2509	2987	1			381
							2760	9									
02	17416	X	8696	-0-	-8720	-0-	1651	1	3227	2	N	3471	3336	1			516
							3818	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

09	20190	X	11241	-0-	-8949	-0-	18	1	7064	2	N	3781	4553	1			476
							4159	9									
10	20863	X	16824	-0-	-4039	-0-	25	1	10987	2	N	5284	5308	1			452
							5812	9									
11	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-	30	1	14251	2	N	5572	4946	1			1078
							6129	9									
12	20863	X	5673	-0-	-15190	-0-	8	1	4067	2	N	1453	2022	1			509
							1598	9									
01	19902	X	3004	-0-	-16898	-0-	9	1	1352	2	N	1494	1320	1			683
							1643	9									
02	13608	X	5444	-0-	-8164	-0-	19	1	2794	2	N	2392	2501	1			574
							2631	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	20	1	3127	2	N	738	685	1			183
							812	9									
10	4991	X	3968	-0-	-1023	-0-	27	1	2702	2	N	1126	1074	1			235
							1239	9									
11	4590	X	4317	-0-	-273	-0-	30	1	3192	2	N	995	939	1			291
							1095	9									
12	4092	X	953	-0-	-3139	-0-	10	1	613	2	N	300	376	1			215
							330	9									
*01	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	13	1	2303	2	N	993	739	1			469
							1092	9									
02	4032	X	3725	-0-	-307	-0-	26	1	2692	2	N	915	1139	1			245
							1007	9									

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	20	1	1752	2	N	559	916	1			259
							615	9									
10	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	27	1	2089	2	N	758	362	1			655
							834	9									
11	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	30	1	2483	2	N	724	966	1			413
							796	9									
12	3472	X	1010	-0-	-2462	-0-	10	1	740	2	N	236	379	1			270
							260	9									
01	3317	X	1876	-0-	-1441	-0-	19	1	1107	2	N	682	372	1			580
							750	9									
02	3024	X	1488	-0-	-1536	-0-	26	1	750	2	N	647	751	1			476
							712	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
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	9	N	10					329
10	10075	X	2669	-0-	-7406	-0-	31	1	2383	2	N	232	188	1			373
							255	9									
11	9750	X	4154	-0-	-5596	-0-	28	1	3255	2	N	792	570	1			595
							871	9									
12	4092	X	1411	-0-	-2681	-0-	9	1	1105	2	N	270	193	1			672
							297	9									
01	2666	X	781	-0-	-1885	-0-	21	1	514	2	N	224	371	1			525
							246	9									
02	3780	X	2340	-0-	-1440	-0-	25	1	1850	2	N	423	379	1			569
							465	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

09	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	15	1	7685	2	N	1548	1832	1			195
							1703	9									
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	26	1	11011	2	N	1755	1800	1			150
							1931	9									
11	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	26	1	14647	2	N	1650	1481	1			319
							1815	9									
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	5	1	4137	2	N	494	640	1			173
							543	9									
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	1827	2	N	1080	759	1			494
							1188	9									
02	15400	X	3861	-0-	-11539	-0-	21	1	2440	2	N	1273	1461	1			306
							1400	9									

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	22	1	1933	2	N	604	903	1			325
							664	9									
10	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	27	1	2209	2	N	900	738	1			487
							990	9									
11	5700	X	2984	-0-	-2716	-0-	30	1	2128	2	N	751	385	1			853
							826	9									
12	5890	X	802	-0-	-5088	-0-	10	1	511	2	N	255	754	1	1	8	353
							281	9									
01	5890	X	1880	-0-	-4010	-0-	15	1	1230	2	N	577	190	1			740
							635	9									
02	2912	X	1858	-0-	-1054	-0-	28	1	1171	2	N	599	756	1			583
							659	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

09	41820	X	29550	-0-	-12270	-0-	660	1	21353	2	N	6852	7938	1			207
							7537	9									
10	50278	X	50278	-0-	-0-	-0-	546	1	38340	2	N	10356	9441	1			1122
							11392	9									
11	43722	X	43722	-0-	-0-	-0-	919	1	34057	2	N	7951	8050	1			1023
							8746	9									
12	43214	X	17293	-0-	-25921	-0-	265	1	14205	2	N	2566	3177	1			412
							2823	9									
01	43214	X	13653	-0-	-29561	-0-	432	1	9468	2	N	3412	3345	1			479
							3753	9									
02	35700	X	8581	-0-	-27119	-0-	821	1	5144	2	N	2378	1890	1			967
							2616	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		55009	-0-	55009	55009	27	1	32010	2	N	20884	19753	1			1131
							22972	9									
11	124354	X	69345	-0-	-55009	-0-	30	1	46860	2	N	20414	20507	1			1038
							22455	9									
12	58125	X	47496	-0-	-10629	-0-	27	1	33961	2	N	12280	12038	1	20	8	1260
							13508	9									
01	58125	X	49994	-0-	-8131	-0-	31	1	37424	2	N	11399	11970	1			689
							12539	9									
02	52500	X	18534	-0-	-33966	-0-	17	1	14227	2	N	3900	4338	1			251
							4290	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

11	0		39887	-0-	39887	39887	29	1	27067	2	N	11628	10858	1			770
							12791	9									
12	94365	X	54478	-0-	-39887	-0-	30	1	38786	2	N	14238	13481	1			1527
							15662	9									
01	31647	X	31647	-0-	-0-	-0-	22	1	23627	2	N	7271	8528	1	2	8	268
							7998	9									
*02	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	22	1	22852	2	N	7953	7435	1			786
							8748	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1207					1207
01	0		84078	-0-	84078	84078	30	1	53883	2	N	27423	27705	1			925
							30165	9									
*02	153098	X	69020	-0-	-84078	-0-	28	1	53057	2	N	14486	14634	1			777
							15935	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			117
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			117
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

09	T. A.		468	-0-	468	531	428	2	40	9	N	36	34	8			128
10	T. A.		8824	-0-	8824	9355	8287	2	351	4	N	169	35	8			262
							186	9									
11	T. A.		7702	-0-	7702	17057	7228	2	189	4	N	259	360	1			161
							285	9									
12	22789	X	5732	-0-	-17057	-0-	5415	2	111	4	N	187	184	1	33	8	131
							206	9									
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5540	2	11	4	N	153	36	8			248
							168	9									
02	7056	X	5380	-0-	-1676	-0-	5081	2	169	4	N	118	173	1			193
							130	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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
09	T. A.	16379	-0-	16379	35939	16124	2	255	9	N	232					415
10	T. A.	15710	-0-	15710	51649	15414	2	296	9	N	269	185	1			499
11	72046 X	20397	-0-	-51649	-0-	20002	2	36	4	N	326	524	1			301
						359	9									
12	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	22717	2	373	9	N	339	182	1			458
*01	16926 X	14629	-0-	-2297	-0-	14370	2	259	9	N	235	541	1			152
02	19040 X	-0-	-0-	-19040	-0-					N	-0-					152

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

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

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550 X	7906	-0-	-6644	-0-	422	1	7173	2	N	283	348	1	3	8	207
						311	9									
10	15035 X	9765	-0-	-5270	-0-	436	1	9019	2	N	270	3	8			474
						13	4	297	9							
11	14550 X	8725	-0-	-5825	-0-	422	1	7796	2	N	461	713	1			222
						507	9									
12	12555 X	6259	-0-	-6296	-0-	436	1	5629	2	N	176	3	8			395
						194	9									
01	9858 X	7650	-0-	-2208	-0-	436	1	6908	2	N	276	350	1	3	8	318
						2	4	304	9							
02	6720 X	5252	-0-	-1468	-0-	394	1	4598	2	N	236	354	1			200
						260	9									

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18630 X	15061	-0-	-3569	-0-	312	1	14271	2	N	106	14	8			317
						361	4	117	9							
10	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	432	1	18073	2	N	255	358	1	30	8	184
						523	4	281	9							
11	18210 X	18128	-0-	-82	-0-	420	1	15835	2	N	225	176	1	32	8	201
						1625	4	248	9							
12	18569 X	17687	-0-	-882	-0-	421	1	16857	2	N	213	174	1	33	8	207
						175	4	234	9							
*01	19313 X	18411	-0-	-902	-0-	436	1	17602	2	N	242	64	8			385
						107	4	266	9							
02	17332 X	15348	-0-	-1984	-0-	380	1	14529	2	N	258	373	1	48	8	222
						155	4	284	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 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
09	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	422	1	14802	2	N	883	933	1			352
							971	9									
10	16337	X	15987	-0-	-350	-0-	436	1	14499	2	N	956	938	1	7	8	363
							1052	9									
11	15810	X	14884	-0-	-926	-0-	415	1	13510	2	N	872	938	1			297
							959	9									
12	16337	X	12827	-0-	-3510	-0-	296	1	11978	2	N	503	373	1			427
							553	9									
*01	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	394	1	24630	2	Y	1788	996	0	909	1	310
							1967	9									
*02	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	394	1	17747	2	Y	759	872	0	21	8	176
							50	4	835	9							

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

09	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9274	2	671	9	N	610	920	1			215
10	9517	X	2483	-0-	-7034	-0-	2202	2	281	9	N	255	189	1	41	8	240
11	9210	X	332	-0-	-8878	-0-	231	2	101	9	N	92	187	1			145
12	9517	X	4	-0-	-9513	-0-	4	2			N	-0-					145
*01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					145
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					145

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

09	1449	X	429	-0-	-1020	-0-	395	1	25	4	N	8	8	8			380
							9	9									
10	3069	X	628	-0-	-2441	-0-	418	1	177	4	N	30	30	8			380
							33	9									
11	2970	X	230	-0-	-2740	-0-	211	1	19	9	N	17	185	1	16	8	196
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					196
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					196
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					196

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

09	27256	X	12742	-0-	-14514	-0-	10861	2	15	4	N	1696	2037	1			321
							1866	9									
10	15500	X	12471	-0-	-3029	-0-	10520	2	1951	9	N	1774	1637	1	7	8	451
11	15000	X	9705	-0-	-5295	-0-	7921	2	1784	9	N	1622	1685	1			388
12	15500	X	8227	-0-	-7273	-0-	6094	2	539	4	N	1449	1301	1			536
							1594	9									
*01	14508	X	9665	-0-	-4843	-0-	5827	2	2279	4	Y	1417	1105	1			848
							1559	9									
02	8484	X	5952	-0-	-2532	-0-	4233	2	786	4	Y	848	1322	0	188	1	170
							933	9					16	8			

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

09	53583	X	26194	-0-	-27389	-0-	25294	2	54	4	N	769	860	1	21	8	320
							846	9									
10	27368	X	27368	-0-	-0-	-0-	25796	2	690	4	N	802	737	1	71	8	314
							882	9									
11	26520	X	24548	-0-	-1972	-0-	22123	2	1538	4	N	806	750	1	121	8	249
							887	9									
12	27404	X	24300	-0-	-3104	-0-	22242	2	1235	4	N	748	384	1	84	8	529
							823	9									
01	27404	X	17546	-0-	-9858	-0-	16633	2	286	4	N	570	369	1	146	8	584
							627	9									
02	23380	X	22233	-0-	-1147	-0-	20651	2	947	4	N	577	729	1			432
							635	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
09	34315 X	17227	-0-	-17088	-0-	16990	2	237	9	N	215	350	1			260
10	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18052	2	256	9	N	233	186	1			307
11	16530 X	16469	-0-	-61	-0-	16088	2	125	4	N	233	358	1			182
						256	9									
12	17794 X	4217	-0-	-13577	-0-	4122	2	4	4	N	83					265
						91	9									
01	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	3	176	1			92
02	14308 X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-					92

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

09	1174 N	661	-0-	-513	-0-	422	1	121	2	N	107	4	8			382
						118	9									
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	412	1	532	2	N	169	377	1	3	8	171
						186	9									
11	510 N	337	-0-	-173	-0-	310	1	24	2	N	3					174
						3	9									
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					174
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					174
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					174

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					176
11	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					176
12	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	4			N	-0-					176
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	4			Y	-0-					176
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	4			Y	-0-					176

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	171	1			172
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					172
11	8970 X	14	-0-	-8956	-0-	14	4			N	-0-					172
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					172
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	42820 X	21150	-0-	-21670	-0-	20234	2	605	4	N	283	351	1			270
						311	9									
10	29264 X	19883	-0-	-9381	-0-	19587	2	296	9	N	269	350	1			189
11	28320 X	11323	-0-	-16997	-0-	11167	2	14	4	N	129	174	1			144
						142	9									
12	29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					144
01	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					N	-0-					144
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

09	36678 X	17545	-0-	-19133	-0-	413	1	16060	2	N	134	15	8			443
						925	4	147	9							
10	19034 X	2324	-0-	-16710	-0-	433	1	1076	2	N	50	330	1	9	8	154
						760	4	55	9							
11	18720 X	10127	-0-	-8593	-0-	265	1	9674	2	N	79	18	8			215
						101	4	87	9							
12	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	426	1	18792	2	N	213	186	1	36	8	206
						234	9									
*01	19127 X	17701	-0-	-1426	-0-	415	1	16977	2	N	226	59	8			373
						60	4	249	9							
02	16380 X	16061	-0-	-319	-0-	383	1	14705	2	N	212	349	1	42	8	194
						740	4	233	9							

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

09	29987 X	18677	-0-	-11310	-0-	18368	2	309	9	N	281	174	1	13	8	545
10	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	20566	2	426	9	N	387	533	1	35	8	364
11	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	19591	2	3	4	N	347	349	1	31	8	331
						382	9									
12	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	21079	2	51	4	N	376	169	1	22	8	516
						414	9									
*01	18786 X	17939	-0-	-847	-0-	17574	2	365	9	N	332	532	1	29	8	287
02	18956 X	4332	-0-	-14624	-0-	4130	2	144	4	N	53					340
						58	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	925	2	55	9	N	50					570
10	31434 X	6	-0-	-31428	-0-	6	2			N	-0-					570
11	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	151	1	29720	2	N	756	1057	1	7	8	262
						832	9									
12	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-	382	1	30734	2	N	744	364	1	5	8	637
						818	9									
*01	30782 X	30782	-0-	-0-	-0-	401	1	29500	2	N	801	1067	1	8	8	363
						881	9									
*02	30545 X	30545	-0-	-0-	-0-	394	1	29408	2	N	675	362	1			676
						743	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
09	1109	X	643	-0-	-466	-0-	422	1	52	4	N	154					299
							169	9									
10	651	X	483	-0-	-168	-0-	436	1	45	4	N	2	2	8			299
							2	9									
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	338	1	33	4	N	11	185	1			125
							12	9									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					125
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					125
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					125

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
02	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

09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	2562	3	793	4	N	791	1475	1			414
							870	9									
10	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	4394	3	2135	4	N	901	731	1			584
							991	9									
11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	3681	3	3106	4	N	928	728	1			784
							1021	9									
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	3613	3	2409	4	N	507	763	1			528
							558	9									
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	3560	3	1649	4	N	739	758	1			509
							813	9									
02	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	820	3	24	4	N	223	375	1			357
							245	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
02	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
09	18870 X	11854	-0-	-7016	-0-	11277	3	94	4	N	439	733	1			9100
						483	9									
10	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					9100
11	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-					9100
12	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					9100
01	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	128					9228
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

09	19500 X	16023	-0-	-3477	-0-	14009	3	638	4	N	1251	1090	1			7026
						1376	9									
10	20584 X	15505	-0-	-5079	-0-	14281	3	221	4	N	912	747	1			7191
						1003	9									
11	19920 X	15183	-0-	-4737	-0-	14049	3	1134	9	N	1031	1112	1			7110
12	20584 X	14813	-0-	-5771	-0-	13954	3	24	4	N	759	759	1			7110
						835	9									
01	19499 X	16559	-0-	-2940	-0-	15065	3	9	4	N	1350	1135	1			7325
						1485	9									
*02	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	13788	3	24	4	N	1094	1494	1			6925
						1203	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

09	16380 X	10956	-0-	-5424	-0-	9900	3	209	4	N	770	487	1			2770
						847	9									
10	16926 X	13092	-0-	-3834	-0-	11721	3	693	4	N	616					3386
						678	9									
11	16380 X	13238	-0-	-3142	-0-	10987	3	1836	4	N	377	377	1			3386
						415	9									
12	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	11313	3	2372	4	N	338	748	1			2976
						372	9									
01	15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	14039	3	1004	4	N	390					3366
						429	9									
*02	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	9836	3	5567	4	N	275	562	1			3079
						303	9									

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

09	4710 X	4219	-0-	-491	-0-	3685	3	534	9	N	485	368	1			2096
10	4867 X	4181	-0-	-686	-0-	3731	3	450	9	N	409	557	1			1948
11	4710 X	4399	-0-	-311	-0-	3919	3	480	9	N	436	555	1			1829
12	4402 X	4274	-0-	-128	-0-	3739	3	535	9	N	486	364	1			1951
*01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4055	3	480	9	N	436	372	1			2015
02	4116 X	2373	-0-	-1743	-0-	2077	3	296	9	N	269	372	1			1912

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513836					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513836					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513836					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513836					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513836					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513836					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	370	1			3253
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			3066
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					357
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					357
11	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	14540	3	2140	9	N	1945	1934	1			368
12	3100	N	12209	-0-	9109	9109	10914	3	1295	9	N	1177	1047	1			498
01	3100	N	14079	-0-	10979	20088	12774	3	1305	9	N	1186	1242	1			442
*02	30062	X	9974	-0-	-20088	-0-	9120	3	854	9	N	776	1100	1			118

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
02	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	481597					N	NO RPT					385

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3251	3	41	4	N	602	371	1			2976
						662	9									
10	4774 X	2234	-0-	-2540	-0-	1578	3	15	4	N	583	739	1			2820
						641	9									
11	4620 X	249	-0-	-4371	-0-	17	3	17	4	N	195					3015
						215	9									
12	4774 X	83	-0-	-4691	-0-	8	3	75	9	N	68	183	1			2900
01	4774 X	80	-0-	-4694	-0-	3	3	77	9	N	70	187	1			2783
02	3696 X	61	-0-	-3635	-0-	5	3	2	4	N	49	158	1			2674
						54	9									

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

09	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8052	3	321	9	N	292					3976
10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6052	3	512	9	N	465	549	1			3892
11	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	8808	3	944	9	N	858	565	1			4185
12	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10137	3	438	9	N	398	554	1			4029
01	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	9931	3	558	9	N	507	551	1			3985
02	9100 X	2828	-0-	-6272	-0-	2506	3	322	9	N	293	293	1			3985

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	11069	-0-	11069	15390	8861	3	628	4	Y	1436	1207	1			3362
						1580	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15390					Y	-0-	447	1			2915
11	15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-					2915
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					2915
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					2915
*02	T. A.	103	-0-	103	103	61	3	2	4	Y	36	28	1			2923
						40	9									

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

09	8490 X	7869	-0-	-621	-0-	7517	3	352	9	N	320	367	1			1324
10	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	8893	3	328	9	N	298	370	1			1252
11	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9030	3	96	4	N	343	377	1			1218
						377	9									
12	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8621	3	358	9	N	325	373	1			1170
01	9207 X	6233	-0-	-2974	-0-	5820	3	413	9	N	375	375	1			1170
02	8876 X	6549	-0-	-2327	-0-	6353	3	196	9	N	178					1348

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

09	14160 X	9471	-0-	-4689	-0-	8460	3	34	4	N	888	694	1			2033
						977	9									
10	14632 X	8461	-0-	-6171	-0-	7485	3	99	4	N	797	855	1			1975
						877	9									
11	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	8815	3	962	4	N	726	863	1			1838
						799	9									
12	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	8632	3	830	4	N	1084	1045	1			1877
						1192	9									
01	9796 X	9269	-0-	-527	-0-	7872	3	407	4	N	900	872	1			1905
						990	9									
02	9884 X	6131	-0-	-3753	-0-	5582	3	549	9	N	499	350	1			2054

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

09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	366	1	3893	2	Y	1067	1114	0			106
						1918	3	1174	9							
10	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	422	1	4006	2	Y	1013	1028	0			91
						2171	3	1114	9							
11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	339	1	3565	2	Y	1012	1023	0			80
						1971	3	1113	9							
12	7595 X	7003	-0-	-592	-0-	46	1	1977	2	Y	1143	1146	0	3	1	74
						923	3	2800	4							
01	7719 X	7023	-0-	-696	-0-	2	1	2510	2	Y	1104	1067	0			111
						1169	3	2128	4							
02	6972 X	6347	-0-	-625	-0-	16	1	342	2	Y	892	884	0			119
						154	3	4854	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
09	37650	X	27238	-0-	-10412	-0-	1576	1	17193	2	Y	612	610	0			95
							7796	3	673	9							
10	38905	X	26058	-0-	-12847	-0-	1623	1	15837	2	Y	641	659	0			77
							7893	3	705	9							
11	37650	X	22140	-0-	-15510	-0-	1240	1	13411	2	Y	584	574	0			87
							6847	3	642	9							
12	34503	X	20496	-0-	-14007	-0-	307	1	13567	2	Y	614	611	0	3	1	87
							5857	3	90	4							
01	30969	X	19171	-0-	-11798	-0-	8	1	13024	2	Y	523	505	0			105
							5564	3	575	9							
02	22624	X	11451	-0-	-11173	-0-	314	1	6876	2	Y	428	462	0			71
							2878	3	912	4							

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
09	31440	X	25007	-0-	-6433	-0-	1456	1	15970	2	Y	419	422	0			68
							7120	3	461	9							
10	32488	X	23970	-0-	-8518	-0-	1503	1	14752	2	Y	444	457	0			55
							7227	3	488	9							
11	31440	X	21401	-0-	-10039	-0-	1207	1	13133	2	Y	422	413	0			64
							6597	3	464	9							
12	29326	X	19742	-0-	-9584	-0-	300	1	13281	2	Y	393	398	0	2	1	57
							5641	3	88	4							
01	27249	X	20045	-0-	-7204	-0-	9	1	13782	2	Y	428	401	0			84
							5783	3	471	9							
02	23352	X	23074	-0-	-278	-0-	648	1	14278	2	Y	353	378	0			59
							5875	3	1885	4							

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32610	X	23511	-0-	-9099	-0-	1364	1	14903	2	Y	459	455	0			74
							6739	3	505	9							
10	33697	X	22776	-0-	-10921	-0-	1426	1	13925	2	Y	458	472	0			60
							6921	3	504	9							
11	32610	X	19574	-0-	-13036	-0-	1102	1	11937	2	Y	416	410	0			66
							6077	3	458	9							
12	29574	X	16800	-0-	-12774	-0-	254	1	11217	2	Y	387	392	0	2	1	59
							4828	3	75	4							
01	26443	X	16281	-0-	-10162	-0-	7	1	11089	2	Y	418	393	0			84
							4725	3	460	9							
02	18676	X	9799	-0-	-8877	-0-	270	1	5909	2	Y	337	362	0			59
							2465	3	784	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	382	1	6874	2	Y	1276	1274	0			74
							1404	9									
*04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	366	1	6243	2	Y	1193	1200	0			67
							1312	9									
*05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	264	1	5401	2	Y	1070	1068	0			69
							1177	9									
*06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	198	1	5568	2	Y	1047	1039	0			77
							1152	9									
*07	25017	X	7289	-0-	-17728	-0-	221	1	5901	2	Y	1061	1087	0			51
							1167	9									
*08	25017	X	7319	-0-	-17698	-0-	308	1	3693	2	Y	1058	1016	0			93
							2154	3	1164	9							
*09	24210	X	7030	-0-	-17180	-0-	353	1	3701	2	Y	1049	1077	0			65
							1822	3	1154	9							
*10	25017	X	7418	-0-	-17599	-0-	398	1	3736	2	Y	1088	1064	0			89
							2087	3	1197	9							
*11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	294	1	3062	2	Y	1060	1039	0			110
							1741	3	1166	9							
*12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	57	1	2440	2	Y	1171	1195	0	6	1	80
							1172	3	1235	4							
*01	7409	X	6613	-0-	-796	-0-	2	1	3248	2	Y	1200	1207	0			73
							1562	3	481	4							
02	6692	X	5569	-0-	-1123	-0-	86	1	1821	2	Y	1018	996	0			95
							849	3	1693	4							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

*03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	266	1	4781	2	Y	985	985	0			75
							1084	9									
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	263	1	4489	2	Y	837	813	0			99
							921	9									
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	236	1	4822	2	Y	848	815	0			132
							933	9									
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	170	1	4770	2	Y	891	903	0			120
							980	9									
07	18166	X	5994	-0-	-12172	-0-	180	1	4826	2	Y	898	942	0			76
							988	9									
*08	18166	X	6003	-0-	-12163	-0-	249	1	2941	2	Y	1009	879	0			130
							1703	3	1110	9							
09	17580	X	6531	-0-	-11049	-0-	328	1	3459	2	Y	910	951	0			89
							1743	3	1001	9							
10	18166	X	6264	-0-	-11902	-0-	334	1	3140	2	Y	953	958	0			84
							1742	3	1048	9							
*11	7691	X	5405	-0-	-2286	-0-	246	1	2572	2	Y	1031	956	0			75
							1453	3	1134	9							
*12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	2	Y	983	990	0	3	1	65
							662	3	1979	4							
*01	6758	X	5003	-0-	-1755	-0-	1	1	1702	2	Y	940	909	0			96
							813	3	1453	4							
02	6104	X	4238	-0-	-1866	-0-	10	1	208	2	Y	846	829	0			113
							97	3	2992	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28950	X	18600	-0-	-10350	-0-	924	1	9711	2	Y	2747	2641	0			297
							4943	3	3022	9							
*10	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	876	1	8230	2	Y	2752	2612	0			140
							4591	3	3027	9							
*11	12990	X	2389	-0-	-10601	-0-	69	1	709	2	Y	1078	1155	0			63
							425	3	1186	9							
*12	13423	X	8565	-0-	-4858	-0-	100	1	4306	2	Y	1479	1471	0			71
							2037	3	495	4							
*01	25568	X	25568	-0-	-0-	-0-	1483	1	6935	2	Y	1923	1892	0			102
							15035	3	2115	9							
*02	17360	X	13530	-0-	-3830	-0-	284	1	5999	2	Y	1934	1892	0			144
							2836	3	2284	4							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

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

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

*03	49509	X	49509	-0-	-0-	-0-	2413	1	43390	2	Y	3369	3361	0			154
							3706	9									
*04	48200	X	48200	-0-	-0-	-0-	2471	1	42125	2	Y	3149	3169	0			134
							140	4	3464	9							
*05	50921	X	50921	-0-	-0-	-0-	2176	1	44479	2	Y	2749	2775	0			108
							1242	4	3024	9							
*06	58629	X	58629	-0-	-0-	-0-	1901	1	53408	2	Y	3018	2968	0			158
							3320	9									
*07	55026	X	55026	-0-	-0-	-0-	1872	1	50176	2	Y	2707	2734	0			131
							2978	9									
*08	44343	X	44343	-0-	-0-	-0-	2149	1	25964	2	Y	1867	1924	0			74
							14176	3	2054	9							
*09	43433	X	43433	-0-	-0-	-0-	2417	1	26012	2	Y	2440	2390	0			124
							12320	3	2684	9							
*10	43016	X	43016	-0-	-0-	-0-	2587	1	24859	2	Y	2362	2275	0			211
							12972	3	2598	9							
*11	46627	X	46627	-0-	-0-	-0-	2484	1	26526	2	Y	2728	2768	0			171
							14070	3	546	4							
12	43479	X	43479	-0-	-0-	-0-	582	1	25411	2	Y	2828	2870	0	2	8	127
							11372	3	3003	4							
01	35495	X	-0-	-0-	-35495	-0-					Y	792	821	0	33	8	65
*02	30156	X	13056	-0-	-17100	-0-	332	1	7224	2	Y	1674	1682	0			57
							3091	3	568	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8843 PERF. N/A

*03	35047	X	35047	-0-	-0-	-0-	1658	1	29807	2	Y	3256	3239	0			193
							3582	9									
*04	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	1596	1	27204	2	Y	2998	3023	0			168
							3298	9									
*05	44477	X	44477	-0-	-0-	-0-	1915	1	39138	2	Y	3113	3082	0			199
							3424	9									
*06	62346	X	62346	-0-	-0-	-0-	2020	1	56753	2	Y	3248	3209	0			238
							3573	9									
*07	52285	X	52285	-0-	-0-	-0-	1763	1	47267	2	Y	2959	3055	0			142
							3255	9									
*08	30506	X	30506	-0-	-0-	-0-	2125	1	25237	2	Y	2858	2748	0			252
							3144	9									
*09	36193	X	36193	-0-	-0-	-0-	1977	1	20926	2	Y	2603	2692	0			163
							10427	3	2863	9							
*10	41844	X	41844	-0-	-0-	-0-	2476	1	23387	2	Y	2881	2807	0			237
							12812	3	3169	9							
*11	33928	X	33928	-0-	-0-	-0-	1787	1	18745	2	Y	2671	2644	0			264
							10458	3	2938	9							
*12	31701	X	31701	-0-	-0-	-0-	333	1	14309	2	Y	2836	2920	0			180
							6744	3	7195	4							
*01	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	10	1	15706	2	Y	2659	2691	0			148
							7434	3	2314	4							
*02	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	430	1	9152	2	Y	2455	2390	0			213
							4198	3	8463	4							

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF. N/A

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	3456	-0-	-2364	-0-	3399	2	57	9	N	52					215
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5609	2	52	9	N	47	173	1			89
11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6101	2	65	9	N	59					148
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6109	2	63	9	N	57					205
01	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	5760	2	55	9	N	50	183	1			72
02	5768	X	5549	-0-	-219	-0-	5490	2	59	9	N	54					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20910	N	16678	-0-	-4232 B	32763	16230	3	448	9	Y	407	481	1			287
10	51389	N	18626	-0-	-32763 B	-0-	18191	3	435	9	Y	395	625	1			57
11	16020	N	12901	-0-	-3119 B	-0-	12585	3	316	9	Y	287	322	1			22
12	17236	N	12012	-0-	-5224 B	-0-	11681	3	331	9	Y	301	258	1	12	8	53
*01	18631	N	11592	-0-	-7039 B	-0-	11196	3	396	9	Y	360	281	1	39	8	93
*02	12040	N	9605	-0-	-2435 B	-0-	9318	3	287	9	Y	261	336	1	1	8	17

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	8466	-0-	8466 B	41481	8341	3	125	9	Y	114	134	1			43
08	0		5646	-0-	5646 B	47127	5565	3	81	9	Y	74	37	1			80

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 47127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3273		5448	-0-	2175 B	49302	5391	3	57	9	Y	52	69	1			63
10	13268		6486	-0-	-6782 B	42520	6452	3	34	9	Y	31	49	1			45
11	8970		4626	-0-	-4344 B	38176	4587	3	39	9	Y	35	39	1			41
12	8463		5375	-0-	-3088 B	35088	5332	3	43	9	Y	39	35	1			45
01	6479		4134	-0-	-2345 B	32743	4112	3	22	9	Y	20	18	1			47
02	5852		4101	-0-	-1751 B	30992	4084	3	17	9	Y	15	20	1			42

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30992

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*02	2179		2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	#	1641	-0-	-309	-0-	1599	2	42	9	N	38					166
10	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	2620	2	42	9	N	38					204
11	2121	R	2121	-0-	-0-	-0-	1946	2	175	9	N	159	159	1			204
12	2108	#	352	-0-	-1756	-0-	351	2	1	9	N	1					205
01	2542	#	294	-0-	-2248	-0-	283	2	11	9	N	10					215
02	2296	#	1080	-0-	-1216	-0-	1080	2			N	-0-					215

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 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
09	180 #	152	-0-	-28	-0-	58	2	94	9	N	85	168	1			112
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	84	2	79	9	N	72					184
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	63	2	197	9	N	179	179	1			184
12	186 #	47	-0-	-139	-0-	46	2	1	9	N	1					185
01	186 #	103	-0-	-83	-0-	33	2	70	9	N	64	189	1			60
02	252 #	191	-0-	-61	-0-	64	2	127	9	N	115					175

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	22	-0-	-443	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					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
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	740	-0-	-500	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1904 N	222	-0-	-1682	-0-	222	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
09	90 X	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	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
09	1650 N	505	-0-	-1145	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	1674 N	114	-0-	-1560	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	527 N	231	-0-	-296	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
09	1320	N	901	-0-	-419	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	700	N	204	-0-	-496	-0-	204	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

09	540	N	143	-0-	-397	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	720	X	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	620	X	330	-0-	-290	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	660	X	348	-0-	-312	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	744	X	375	-0-	-369	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 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
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

09	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	837 N	127	-0-	-710	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

09	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	2			N	-0-					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	998	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					48
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					49
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	417	3	32	9	Y	29					78
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10	9	Y	9					87
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1					88
02	420	N	148	-0-	-272	-0-	144	3	4	9	Y	4					92

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	296	N	88	-0-	-208	-0-	88	3			Y	-0-					48
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					49
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	417	3	32	9	Y	29					78
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10	9	Y	9					87
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1					88
02	420	N	148	-0-	-272	-0-	144	3	4	9	Y	4					92

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC 517668

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	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
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	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
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC 633120
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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

*09	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	434 N	260	-0-	-174	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	448 N	305	-0-	-143	-0-	305	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106			136
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136	1	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48181 10/18/2016

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	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

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - 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

09	780	N	157	-0-	-623	-0-	157	3			N	-0-				-0-
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-				-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	3	2	9	N	2	2	8		238
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-				238
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-				238
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1485	3	12	9	N	11	163	1		86
01	1364	N	941	-0-	-423	-0-	935	3	6	9	N	5				91
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	3	6	9	N	5				96

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-	194	1		79
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	861	3	3	9	N	3				82
11	720	N	8	-0-	-712	-0-	8	3			N	-0-				82
12	1209	N	216	-0-	-993	-0-	216	3			N	-0-				82
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1309	3	35	9	N	32				114
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1043	3	55	9	N	50				164

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
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	583	3	12	9	N	11					55
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	921	3	40	9	N	36					91
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	3	12	9	N	11					102
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	666	3	17	9	N	15					117
01	961	N	253	-0-	-708	-0-	245	3	8	9	N	7					124
02	756	N	229	-0-	-527	-0-	221	3	8	9	N	7					131

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	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

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					88
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					88
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					88
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					88
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					88
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	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

09	330	N	7	-0-	-323	-0-	1	1	6	2	N	-0-					155
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	110	1			45
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					45
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	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

09	14B2 EXT	266	-0-	266	266	11	1	255	2	Y	-0-					149
10	14B2 EXT	448	-0-	448	714	18	1	430	2	Y	-0-					149
11	14B2 EXT	448	-0-	448	1162	18	1	430	2	Y	-0-					149
12	1673 X	511	-0-	-1162	-0-	19	1	492	2	Y	-0-					149
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	493	2	Y	-0-					149
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	468	2	N	4					62
						4	9									
10	589 N	438	-0-	-151	-0-	93	1	345	2	N	-0-					62
11	630 N	369	-0-	-261	-0-	90	1	279	2	N	-0-					62
12	589 N	395	-0-	-194	-0-	93	1	302	2	N	-0-					62
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	93	1	282	2	N	-0-					62
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	84	1	240	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	30	1	1499	2	N	9					74
						10	9									
10	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	31	1	1426	2	N	9	1	8			82
						10	9									
11	1620 N	1539	-0-	-81	-0-	30	1	1498	2	N	10					92
						11	9									
12	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	31	1	1531	2	N	10					102
						11	9									
01	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	29	1	1346	2	N	32					134
						35	9									
02	1428 N	1339	-0-	-89	-0-	28	1	1297	2	N	13					147
						14	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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

09	690 N	6	-0-	-684	-0-	2	1	4	2	N	-0-					175
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					175
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					175
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	1			N	-0-					95
02	14B2 EXT	98	-0-	98	130	98	1			N	-0-					95

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	N	6					206
							7	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	31	1	1962	2	N	11	176	1	1	8	40
							12	9									
11	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	30	1	1699	2	N	10					50
							11	9									
12	2015	N	975	-0-	-1040	-0-	31	1	941	2	N	3					53
							3	9									
01	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	31	1	1920	2	N	11					64
							12	9									
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	28	1	1616	2	N	6					70
							7	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	4					52
							4	9									
10	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	62	1	1181	2	N	3					55
							3	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	N	3					58
							3	9									
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	62	1	1141	2	N	7					65
							8	9									
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	62	1	1076	2	N	8					73
							9	9									
02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	56	1	938	2	N	5					78
							6	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

09	400	N	468	-0-	68	68	19	1	449	2	Y	-0-					18
10	378	N	310	-0-	-68	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					18
11	600	N	286	-0-	-314	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					18
12	496	N	336	-0-	-160	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					18
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	Y	-0-					18
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	149	1			21
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					87
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					87
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	34	1	101	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	37	-0-	37	37	7	1	30	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	183	-0-	183	220	36	1	147	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10668		10668	-0-	-0-	-0-	1769	1	8899	2	N	-0-					-0-
10	9349		9349	-0-	-0-	-0-	1525	1	7219	2	N	-0-					-0-
							605	4									
11	10685		10685	-0-	-0-	-0-	1830	1	8809	2	N	-0-					-0-
							46	4									
12	9028		9028	-0-	-0-	-0-	1891	1	6803	2	N	-0-					-0-
							334	4									
01	6240		6240	-0-	-0-	-0-	1830	1	4219	2	N	-0-					-0-
							191	4									
*02	6289		6289	-0-	-0-	-0-	1708	1	4581	2	N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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

09	540 N	60	-0-	-480	-0-	59	2	1 9	N	1	1 8		138
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	564	2	129 9	N	117	185 1		70
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			70
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1 9	N	1			71
01	682 N	9	-0-	-673	-0-	2	2	7 9	N	6			77
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1 9	N	1	1 8		77

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

09	11100 #	9988	-0-	-1112	-0-	9988	2	N	-0-	-0-
10	11470 #	5424	-0-	-6046	-0-	5424	2	N	-0-	-0-
11	11100 #	6031	-0-	-5069	-0-	6031	2	N	-0-	-0-
12	10726 #	5838	-0-	-4888	-0-	5838	2	N	-0-	-0-
01	11077 R	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2	N	-0-	-0-
*02	14768	14768	-0-	-0-	-0-	14768	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		215
02	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

09	1620 N	1103	-0-	-517	-0-	1103	3	N	-0-	-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-	-0-
01	1302 N	496	-0-	-806	-0-	496	3	N	-0-	-0-
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-	-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

*09	924 #	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	443	-0-	443	443	443	3			N	-0-			-0-
*01	1023 #	448	-0-	-575	-0-	448	3			N	-0-			-0-
*02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

09	6600	22962	-0-	16362	156892	123	1	21524	3	N	1195	1200	1	159
						1315	9							
10	6820	24787	-0-	17967	174859	133	1	23198	3	N	1324	1368	1	115
						1456	9							
11	6600	19927	-0-	13327	188186	123	1	18438	3	N	1111	1119	1	107
						144	4	1222	9					
12	6820	20542	-0-	13722	201908	125	1	18778	3	N	1342	1234	1	215
						163	4	1476	9					
01	6820	17302	-0-	10482	212390	113	1	15673	3	N	1245	1288	1	172
						146	4	1370	9					
02	6160	18452	-0-	12292	224682	113	1	17048	3	N	1170	1180	1	162
						4	4	1287	9					

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

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

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11	480 N	248	-0-	-232	-0-	248	3		N	-0-			-0-
12	496 N	258	-0-	-238	-0-	258	3		N	-0-			-0-
01	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1161	-0-	-189	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
*02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	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

09	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			207
10	1798 X	1251	-0-	-547	-0-	1251	2		N	-0-			207
11	1740 X	969	-0-	-771	-0-	969	2		N	-0-			207
12	2015 X	925	-0-	-1090	-0-	925	2		N	-0-			207
01	2015 X	776	-0-	-1239	-0-	776	2		N	-0-			207
02	1820 X	1397	-0-	-423	-0-	1397	2		N	-0-			207

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

09	1260 #	1181	-0-	-79	-0-	1175	2	6 9	Y	5	4 1		5
10	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1388	2	10 9	Y	9	5 1		9
11	1260 #	922	-0-	-338	-0-	916	2	6 9	Y	5	10 1		4
12	1209 #	462	-0-	-747	-0-	455	2	7 9	Y	6	4 1		6
01	1302 #	826	-0-	-476	-0-	800	2	26 9	Y	24	4 1		26
*02	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1 9	Y	1	9 1		18

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	403	#	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	331	-0-	-61	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

09	120	#	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

09	642	R	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	Y	7	12	1			9
10	558	#	521	-0-	-37	-0-	493	2	28	9	Y	25	28	1			6
11	769	R	769	-0-	-0-	-0-	747	2	22	9	Y	20	20	1			6
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	Y	13	16	1			3
01	854	R	854	-0-	-0-	-0-	834	2	20	9	Y	18	14	1			7
02	728	#	486	-0-	-242	-0-	468	2	18	9	Y	16	15	1			8

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

09	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	214	-0-	-116	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	149	-0-	-161	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

09	300	#	160	-0-	-140	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

09	300 #	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

09	300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	300 #	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

09	210 #	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	116	-0-	-124	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

09	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC 630563

FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	35	-0-	35	82	35	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	46	-0-	46	128	46	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	169 R	41	-0-	-128	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					21
10	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					21
11	120 #	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					21
12	124 #	57	-0-	-67	-0-	56	2	1	9	Y	1					22
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					22
*02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					26

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	90	-0-	90	177	90	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	95	-0-	95	272	95	2			Y	-0-					1
01	373 R	101	-0-	-272	-0-	101	2			Y	-0-					1
*02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

09	450 #	377	-0-	-73	-0-	377	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10	436	-0-	436	436	435	2	1	9	Y	1					8
11	DLQ G-10	453	-0-	453	889	452	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10	479	-0-	479	1368	477	2	2	9	Y	2					11
01	1873 R	505	-0-	-1368	-0-	504	2	1	9	Y	1					12
*02	434 R	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3					15

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

09	180 #	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10	49	-0-	49	101	49	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10	47	-0-	47	148	47	2			Y	-0-					6
01	198 R	50	-0-	-148	-0-	50	2			Y	-0-					6
*02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

09	120 #	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	Y	1	15	1			1
10	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	72	-0-	72	145	68	2	4	9	Y	4					5
12	DLQ G-10	73	-0-	73	218	66	2	7	9	Y	6					11
01	296 R	78	-0-	-218	-0-	71	2	7	9	Y	6	11	1			6
*02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	75	2	4	9	Y	4					10

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	16	-0-	16	34	16	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-					13
01	89 R	37	-0-	-52	-0-	37	2			Y	-0-					13
*02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					13

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	77	-0-	77	159	77	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	75	-0-	75	234	75	2			Y	-0-					4
01	314 R	80	-0-	-234	-0-	80	2			Y	-0-					4
*02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	235	-0-	235	479	235	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	240	-0-	240	719	240	2			Y	-0-					-0-
01	943 R	224	-0-	-719	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

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
09	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	82	-0-	82	161	82	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	86	-0-	86	247	86	2			Y	-0-					-0-
01	338 R	91	-0-	-247	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	146	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10	153	-0-	153	300	152	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10	162	-0-	162	462	160	2	2	9	Y	2					10
01	632 R	170	-0-	-462	-0-	169	2	1	9	Y	1					11
*02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					14

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		82	-0-	82	161	82	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		86	-0-	86	247	86	2			Y	-0-					1
01	338	R	91	-0-	-247	-0-	91	2			Y	-0-					1
*02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	#	406	-0-	-404	-0-	406	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		471	-0-	471	471	469	2	2	9	Y	2					18
11	DLQ G-10		488	-0-	488	959	487	2	1	9	Y	1					19
12	DLQ G-10		517	-0-	517	1476	514	2	3	9	Y	3					22
01	2022	R	546	-0-	-1476	-0-	543	2	3	9	Y	3					25
*02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	Y	7					32

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	477	-0-	-213	-0-	477	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10		551	-0-	551	551	550	2	1	9	Y	1					14
11	DLQ G-10		573	-0-	573	1124	572	2	1	9	Y	1					15
12	DLQ G-10		605	-0-	605	1729	603	2	2	9	Y	2					17
01	2367	R	638	-0-	-1729	-0-	637	2	1	9	Y	1					18
*02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3					21

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		93	-0-	93	183	93	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		98	-0-	98	281	98	2			Y	-0-					1
01	385	R	104	-0-	-281	-0-	104	2			Y	-0-					1
*02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1

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
09	630	#	402	-0-	-228	-0-	402	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		464	-0-	464	464	463	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		483	-0-	483	947	482	2	1	9	Y	1					14
12	DLQ G-10		510	-0-	510	1457	508	2	2	9	Y	2					16
01	1995	R	538	-0-	-1457	-0-	537	2	1	9	Y	1					17
*02	462	R	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	Y	3					20

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
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1	15	1			2
10	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		101	-0-	101	204	97	2	4	9	Y	4					6
12	DLQ G-10		101	-0-	101	305	94	2	7	9	Y	6					12
01	413	R	108	-0-	-305	-0-	101	2	7	9	Y	6	11	1			7
*02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	106	2	4	9	Y	4					11

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
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	115	2	1	9	Y	1					5
11	DLQ G-10		121	-0-	121	237	120	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10		128	-0-	128	365	126	2	2	9	Y	2					8
01	499	R	134	-0-	-365	-0-	133	2	1	9	Y	1					9
*02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	Y	3					12

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563
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
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	102	-0-	102	102	101	2	1	9	Y	1					5
11	DLQ G-10	106	-0-	106	208	105	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10	113	-0-	113	321	111	2	2	9	Y	2					8
01	439 R	118	-0-	-321	-0-	117	2	1	9	Y	1					9
*02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					12

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

09	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10	101	-0-	101	209	101	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10	98	-0-	98	307	98	2			Y	-0-					5
01	412 R	105	-0-	-307	-0-	105	2			Y	-0-					5
*02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

09	630 #	581	-0-	-49	-0-	580	2	1	9	Y	1	15	1			13
10	DLQ G-10	581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10	551	-0-	551	1132	547	2	4	9	Y	4					17
12	DLQ G-10	537	-0-	537	1669	530	2	7	9	Y	6					23
01	2244 R	575	-0-	-1669	-0-	568	2	7	9	Y	6	11	1			18
*02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					22

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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	0 W	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

09	240 #	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	112	-0-	112	221	112	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	105	-0-	105	326	105	2			Y	-0-					-0-
01	433 R	107	-0-	-326	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

09	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	372	-0-	372	817	372	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	375	-0-	375	1192	375	2			Y	-0-					-0-
01	1544 R	352	-0-	-1192	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57	117	57	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	56	-0-	56	173	56	2			Y	-0-					-0-
01	228 R	55	-0-	-173	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 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
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	113	2	9	9	Y	8	5	1			3
10	DLQ G-10	108	-0-	108	108	99	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	DLQ G-10	104	-0-	104	212	95	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	DLQ G-10	103	-0-	103	315	93	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	413 R	98	-0-	-315	-0-	91	2	7	9	Y	6	5	1			2
*02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	Y	8	5	1			5

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

09	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10	35	-0-	35	74	35	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	40	-0-	40	114	39	2	1	9	Y	1					8
01	197 R	83	-0-	-114	-0-	83	2			Y	-0-					8
*02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	Y	4					12

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	58	29	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	30	-0-	30	88	30	2			Y	-0-					-0-
01	119 R	31	-0-	-88	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*02	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	275	2	25	9	Y	23	54	1			3
10	DLQ G-10		310	-0-	310	310	279	2	31	9	Y	28					31
11	DLQ G-10		276	-0-	276	586	247	2	29	9	Y	26					57
12	DLQ G-10		262	-0-	262	848	238	2	24	9	Y	22	52	1			27
01	1085	R	237	-0-	-848	-0-	216	2	21	9	Y	19					46
*02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	214	2	19	9	Y	17					63

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16	-0-	16	31	16	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15	-0-	15	46	15	2			Y	-0-					-0-
01	61	R	15	-0-	-46	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*02	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

09	120	#	54	-0-	-66	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	126	64	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		68	-0-	68	194	68	2			Y	-0-					-0-
01	266	R	72	-0-	-194	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		110	-0-	110	221	110	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		113	-0-	113	334	113	2			Y	-0-					-0-
01	450	R	116	-0-	-334	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

09	90	#	27	-0-	-63	-0-	19	2	8	9	N	7	17	1			10
10	62	#	30	-0-	-32	-0-	18	2	12	9	N	11	9	1			12
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	14	2	10	9	N	9					21
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	18	2	11	9	N	10	9	1			22
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	16	2	10	9	N	9	9	1			22
*02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	19	2	10	9	N	9	9	1			22

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

09	420	#	154	-0-	-266	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		159	-0-	159	306	159	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		155	-0-	155	461	155	2			Y	-0-					-0-
01	614	R	153	-0-	-461	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	102	-0-	102	102	101	2	1	9	Y	1					5
11	DLQ G-10	106	-0-	106	208	105	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10	113	-0-	113	321	111	2	2	9	Y	2					8
01	439 R	118	-0-	-321	-0-	117	2	1	9	Y	1					9
*02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					12

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

09	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10	124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1					8
11	DLQ G-10	129	-0-	129	253	128	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10	137	-0-	137	390	135	2	2	9	Y	2					11
01	534 R	144	-0-	-390	-0-	143	2	1	9	Y	1					12
*02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					15

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	159	-0-	159	325	159	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	163	-0-	163	488	163	2			Y	-0-					-0-
01	640 R	152	-0-	-488	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10	27	-0-	27	57	27	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10	30	-0-	30	87	30	2			Y	-0-					6
01	151 R	64	-0-	-87	-0-	64	2			Y	-0-					6
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

09	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

09	660 #	384	-0-	-276	-0-	383	2	1	9	Y	1	15	1			1
10	620 #	384	-0-	-236	-0-	384	2			Y	-0-					1
11	510 #	366	-0-	-144	-0-	362	2	4	9	Y	4					5
12	403 #	357	-0-	-46	-0-	350	2	7	9	Y	6					11
01	403 #	382	-0-	-21	-0-	375	2	7	9	Y	6	11	1			6
*02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	Y	4					10

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

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

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	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

09	DLQ	G-10	554	-0-	554	1382	554	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	876	-0-	876	2258	876	2			Y	-0-					-0-
11	2797	R	539	-0-	-2258	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
*02	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

09	DLQ	G-10	1964	-0-	1964	4900	1964	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3105	-0-	3105	8005	3105	2			Y	-0-					-0-
11	9917	R	1912	-0-	-8005	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
12	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
01	3291	R	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
*02	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	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

*03	1209	X	568	-0-	-641	-0-	158	2	410	3	Y	-0-					-0-
*04	1110	X	214	-0-	-896	-0-	70	2	144	3	Y	-0-					-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	312	2	510	3	Y	4	2	0			2
							4	9									
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	679	2	1089	3	Y	24	16	0			10
							26	9									
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	686	2	855	3	Y	40	34	0			16
							44	9									
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	535	2	922	3	Y	38	40	0			14
							42	9									
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	647	2	894	3	Y	26	21	0			19
							29	9									
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	797	2	1053	3	Y	90	82	0			27
							99	9									
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	358	2	1467	3	Y	50	53	0			24
							55	9									
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	262	2	1890	3	Y	45	43	0			26
							50	9									
*01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	126	2	2118	3	Y	37	39	0			24
							41	9									
*02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	192	2	1793	3	Y	34	44	0			14
							37	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

*03	155	N	154	-0-	-1	-0-	43	2	111	3	Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	23	2	47	3	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	95	2	155	3	Y	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	179	2	287	3	Y	-0-					-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	233	2	290	3	Y	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	299	2	516	3	Y	12	8	0			4
							13	9									
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	344	2	475	3	Y	19	9	0			14
							21	9									
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	446	2	589	3	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	222	2	910	3	Y	29	15	0			14
							32	9									
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	192	2	1382	3	Y	44	32	0			26
							48	9									
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	112	2	1892	3	Y	37	39	0			24
							41	9									
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	119	2	1116	3	Y	34	44	0			14
							37	9									

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1286	-0-	-694	-0-	1279	3	7	9	N	6					226
10	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1845	3	31	9	N	28	167	1			87
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1832	3	43	9	N	39					126
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1796	3	47	9	N	43					169
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	3	14	9	N	13					182
02	1764	N	1141	-0-	-623	-0-	1132	3	9	9	N	8					190

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					137
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					137
11	210	N	45	-0-	-165	-0-	34	3	11	9	N	10					147
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	107	3	3	9	N	3					150
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	189	3	19	9	N	17					167
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1714	3	186	9	N	169	10	8			326

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

09	2760	N	2363	-0-	-397	-0-	2275	3	88	9	N	80	184	1	4	8	117
10	2914	N	2323	-0-	-591	-0-	2206	3	117	9	N	106	115	1	6	8	102
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2844	3	102	9	N	93	2	8			193
12	3100	N	3102	-0-	2	2	2937	3	165	9	N	150	165	1	8	8	170
01	2714	N	2712	-0-	-2	-0-	2620	3	92	9	N	84	2	8			252
02	2744	N	2206	-0-	-538	-0-	2147	3	59	9	N	54	182	1			124

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7352	3	128	9	Y	116	152	1			52
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7501	3	107	9	Y	97	94	1			55
11	7800	X	7168	-0-	-632	-0-	7033	3	135	9	Y	123	134	1			44
12	8060	X	7188	-0-	-872	-0-	7050	3	138	9	Y	125	98	1			71
01	7936	X	7007	-0-	-929	-0-	6901	3	106	9	Y	96	128	1			39
02	6972	X	6422	-0-	-550	-0-	6338	3	84	9	Y	76	76	1			39

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					27
10	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	1233	2			N	-0-					27
11	1410	N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2			N	-0-					27
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					27
01	1240	N	909	-0-	-331	-0-	909	2			N	-0-					27
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	947	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
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	3	1	9	N	1					198
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2306	3	2	9	N	2					200
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	3	2	9	N	2					202
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	3	2	9	N	2					204
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	3	6	9	N	5					209
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	3	3	9	N	3					212

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2704	N	608	-0-	-2096	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 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
09	2704	N	608	-0-	-2096	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					157
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-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
09	810	#	183	-0-	-627	-0-	28	1	155	2	N	-0-					-0-
10	837	#	161	-0-	-676	-0-	28	1	133	2	N	-0-					-0-
11	270	#	173	-0-	-97	-0-	28	1	145	2	N	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	240	#	85	-0-	-155	-0-	25	1	56	2	Y	4					11
							4	9									
10	451	R	451	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	6					17
							7	9									
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	6					23
							7	9									
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	4					27
							4	9									
01	366	R	366	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	6	26	1			7
							7	9									
*02	292	R	292	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	4					15
							4	9									

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	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

09	842 R	183	-0-	-659	-0-	183	3	N	-0-			-0-
10	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			-0-
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
12	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	3	N	-0-			-0-
*01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			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

09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	930 N	882	-0-	-48	-0-	880	2	2	9	N	2			151
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	918	2	21	9	N	19			170
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	904	2	9	9	N	8			178
12	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-			178
01	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-			178
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			178

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54900 X	21424	-0-	-33476	-0-	21424	2			Y	-0-					-0-
10	56730 X	35155	-0-	-21575	-0-	34973	2	182	9	Y	165	139	0			26
11	54780 X	201	-0-	-54579	-0-	2	2	199	9	Y	181	185	0			22
12	54405 X	-0-	-0-	-54405	-0-					Y	245	229	0			38
01	47244 X	-0-	-0-	-47244	-0-					Y	303	286	0			55
02	31752 X	4131	-0-	-27621	-0-	4106	2	25	9	Y	23	75	0			3

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

09	780 N	714	-0-	-66	-0-	232	2	482	9	Y	438	449	0			69
10	806 N	5	-0-	-801	-0-	1	2	4	9	Y	4	72	0			1
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	345	304	0			42
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	70	101	0			11
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	7	17	0			1
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	18	2	44	9	Y	40	36	0			5

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	64	3	6	4	N	8	74	1			46
							9	9									
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	101	3	67	9	N	61	39	1			68
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	148	3	54	9	N	49	30	1			87
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	148	3	1	4	N	59	95	1			51
							65	9									
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	136	3	14	4	N	56	49	1			58
							62	9									
*02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	114	3	31	9	N	28					86

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17 B	17	17	2			Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17

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

09	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1138	2	111	9	N	101	189	1			227
10	1271	#	1073	-0-	-198	-0-	1033	2	40	9	N	36					263
11	1230	#	1067	-0-	-163	-0-	970	2	97	9	N	88					351
12	1302	#	1070	-0-	-232	-0-	969	2	101	9	N	92	189	1			254
01	1302	#	1184	-0-	-118	-0-	1060	2	124	9	N	113	173	1			194
02	1176	#	997	-0-	-179	-0-	887	2	110	9	N	100					294

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

09	2640	X	1315	-0-	-1325	-0-	60	1	1255	2	N	-0-					202
10	2728	X	486	-0-	-2242	-0-	60	1	426	2	N	-0-					158
11	2640	X	1304	-0-	-1336	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					158
12	2046	X	1983	-0-	-63	-0-	60	1	1923	2	N	-0-					158
01	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					158
02	1232	X	1011	-0-	-221	-0-	60	1	951	2	N	-0-					158

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2451	3	87	9	N	79					108
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					108
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5091	3	42	9	N	38					146
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4584	3	51	9	N	46	167	1			25
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4686	3	50	9	N	45					70
*02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3005	3	20	9	N	18					88

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	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

09	11610	#	9621	-0-	-1989	-0-	9573	3	48	9	N	44	33	8			122
10	11997	#	4396	-0-	-7601	-0-	209	1	4162	3	N	23	15	8			130
							25	9									
11	11250	#	8739	-0-	-2511	-0-	275	1	8397	3	N	61	61	8			130
							67	9									
12	9951	#	5522	-0-	-4429	-0-	330	1	5137	3	N	50	47	8			133
							55	9									
01	13003	R	13003	-0-	-0-	-0-	341	1	12473	3	N	172	151	8			154
							189	9									
02	8988	#	7906	-0-	-1082	-0-	242	1	7612	3	N	47	40	8			161
							52	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

09	1380	X	889	-0-	-491	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	903	-0-	-368	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	930	X	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	961	X	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	961	X	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	840	X	819	-0-	-21	-0-	819	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54			898
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57			955
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62			1017
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			1034
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			1056
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			1075
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			1092
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	347	1	755
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			761
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			763
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			769
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			780

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3	N	-0-			-0-
11	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3	N	-0-			-0-
12	434 N	122	-0-	-312	-0-	122	3	N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-			-0-
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 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
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 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
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3	N	-0-			-0-
11	221 X	293	-0-	72	72	293	3	N	-0-			-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	72	190	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	234	-0-	234	306	234	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	331	-0-	331	637	331	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 #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

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
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
09	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	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

09	1650 N	1523	-0-	-127	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
*02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

09	1620 #	1529	-0-	-91	-0-	1444	3	85 9	N	77	77 8		167
10	1674 #	1516	-0-	-158	-0-	1485	3	31 9	N	28	28 8		167
11	1440 #	748	-0-	-692	-0-	714	3	34 9	N	31	31 8		167
12	2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		N	-0-			167
01	1581 #	1509	-0-	-72	-0-	1509	3		N	-0-			167
*02	1428 #	1238	-0-	-190	-0-	1238	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

09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
12	465 N	296	-0-	-169	-0-	296	2		N	-0-			-0-
01	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC 092850
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1065	-0-	-2535	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	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

09	1890	X	1224	-0-	-666	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	32490	X	26827	-0-	-5663	-0-	26827	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	15004	-0-	-15190	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
11	28920	X	6236	-0-	-22684	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	12988	-0-	-15067	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
*01	27714	X	17101	-0-	-10613	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	23494	-0-	-1538	-0-	23494	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 #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8100 X	7760	-0-	-340	-0-	7760	2		N	-0-			-0-
10	7905 X	5868	-0-	-2037	-0-	5868	2		N	-0-			-0-
11	7650 X	2868	-0-	-4782	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
12	8029 X	4737	-0-	-3292	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
*01	8029 X	5896	-0-	-2133	-0-	5896	2		N	-0-			-0-
02	7252 X	6368	-0-	-884	-0-	6368	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

09	48330 X	22055	-0-	-26275	-0-	22055	2		N	-0-			-0-
10	49941 X	28873	-0-	-21068	-0-	28873	2		N	-0-			-0-
11	48330 X	10613	-0-	-37717	-0-	10613	2		N	-0-			-0-
12	38192 X	15571	-0-	-22621	-0-	15571	2		N	-0-			-0-
*01	34260 X	34260	-0-	-0-	-0-	34260	2		N	-0-			-0-
*02	50108 X	50108	-0-	-0-	-0-	50108	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3684	-0-	-532	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	1428	-0-	-2652	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	2301	-0-	-2256	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
*01	4557 X	3485	-0-	-1072	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3689	-0-	-427	-0-	3689	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

09	5670 X	5220	-0-	-450	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	4455	-0-	-1125	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	1990	-0-	-3440	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	2139	-0-	-3472	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
*01	5611 X	5197	-0-	-414	-0-	5197	2		N	-0-			-0-
*02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	679	-0-	-941	-0-	679	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1246	-0-	-397	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
*02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	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

09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	3	3	9	N	3	1	0			2
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					2
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					2
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	3	17	4	N	-0-					2

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

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

09	2940	X	1344	-0-	-1596	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1109	-0-	-1743	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*11	2640	X	1118	-0-	-1522	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	117	-0-	-999	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	288	-0-	-1028	-0-	288	2			N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	744	-0-	-775	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

09	7710	X	4673	-0-	-3037	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2815	-0-	-2052	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3394	-0-	-1002	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 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
09	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					1
10	558	N	163	-0-	-395	-0-	163	3			N	-0-					1
11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					1
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					1
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					1
*02	2800	N	4065	-0-	1265	1265	4065	3			N	-0-					1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

09	5700	X	4604	-0-	-1096	-0-	4604	3			N	-0-					10
10	5890	X	5109	-0-	-781	-0-	5109	3			N	-0-					10
11	5700	X	4891	-0-	-809	-0-	4891	3			N	-0-					10
12	5890	X	4085	-0-	-1805	-0-	4085	3			N	-0-					10
01	5115	X	3781	-0-	-1334	-0-	3781	3			N	-0-					10
02	4536	X	4298	-0-	-238	-0-	4298	3			N	-0-					10

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
01	2635 X	2462	-0-	-173	-0-	2462	3		N	-0-			-0-
*02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

09	4830 X	4421	-0-	-409	-0-	4421	3		N	-0-			-0-
10	5053 X	2948	-0-	-2105	-0-	2948	3		N	-0-			-0-
11	5040 X	2232	-0-	-2808	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
12	5208 X	1842	-0-	-3366	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
01	5208 X	1890	-0-	-3318	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
02	2408 X	1975	-0-	-433	-0-	1975	3		N	-0-			-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

09	9030 X	6593	-0-	-2437	-0-	6593	3		N	-0-			-0-
10	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3		N	-0-			-0-
11	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3		N	-0-			-0-
12	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3		N	-0-			-0-
01	10354 X	7280	-0-	-3074	-0-	7280	3		N	-0-			-0-
02	10976 X	9796	-0-	-1180	-0-	9796	3		N	-0-			-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

09	T. A.	5063	-0-	5063	6717	5063	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	1	-0-	1	6718	1	3		N	-0-			-0-
11	6719 X	1	-0-	-6718	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	5239 X	2	-0-	-5237	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

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
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

09	10530	X	9346	-0-	-1184	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9203	-0-	-1678	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9423	-0-	-1107	-0-	9423	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	8193	-0-	-1479	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	4699	-0-	-4973	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	8792	X	8070	-0-	-722	-0-	8070	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

09	29040	X	104	-0-	-28936	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	27993	X	1	-0-	-27992	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	22500	X	75	-0-	-22425	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	1738	-0-	-4524	-0-	1637	3	101	4	N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	4			N	-0-					-0-
*02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
*02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

09	6960	X	341	-0-	-6619	-0-	341	3			N	-0-					161
10	7192	X	3826	-0-	-3366	-0-	3826	3			N	-0-					161
11	6960	X	4426	-0-	-2534	-0-	4426	3			N	-0-					161
12	4495	X	3052	-0-	-1443	-0-	3052	3			N	-0-					161
01	3813	X	1680	-0-	-2133	-0-	1680	3			N	-0-					161
*02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

09	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	20237	3			N	-0-					-0-
10	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	3			N	-0-					-0-
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11945	3	44	9	N	40					40
12	15903	X	998	-0-	-14905	-0-	998	3			N	-0-					40
01	15903	X	673	-0-	-15230	-0-	673	3			N	-0-					40
02	16296	X	8137	-0-	-8159	-0-	8137	3			N	-0-					40

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
*02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

09	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2921	-0-	121	121	2921	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

09	10800	X	9120	-0-	-1680	-0-	9120	3			N	-0-					33
10	10106	X	10024	-0-	-82	-0-	10024	3			N	-0-					33
11	9780	X	9459	-0-	-321	-0-	9459	3			N	-0-					33
12	9424	X	8975	-0-	-449	-0-	8975	3			N	-0-					33
01	10013	X	6762	-0-	-3251	-0-	6762	3			N	-0-					33
02	9044	X	8671	-0-	-373	-0-	8671	3			N	-0-					33

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2016 - PLUGGED 09/14/16

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				27
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				27
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				27
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				27
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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

09	8070	5662	-0-	-2408	49451	5015	2	647	9	N	588	660	1			241
10	8339	3813	-0-	-4526	44925	3338	2	475	9	N	432	505	1			168
11	8070	3691	-0-	-4379	40546	3050	2	641	9	N	583	505	1			246
12	8339	6088	-0-	-2251	38295	5400	2	688	9	N	625	513	1			358
01	8339	4344	-0-	-3995	34300	3592	2	752	9	N	684	684	1			358
*02	7532	4301	-0-	-3231	31069	3896	2	405	9	N	368	533	1			193

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

09	4320 X	3934	-0-	-386	-0-	3901	3	33	9	N	30	171	1			44
10	4464 X	4277	-0-	-187	-0-	4200	3	77	9	N	70					114
11	4290 X	4041	-0-	-249	-0-	3949	3	92	9	N	84	189	1			9
12	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4341	3	35	9	N	32					41
01	4278 X	4069	-0-	-209	-0-	4046	3	23	9	N	21					62
02	3864 X	3852	-0-	-12	-0-	3779	3	73	9	N	66					128

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	122	3	17	9	N	15	16	1	11 8	5
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	129	3	13	9	N	12	4	8		13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	8		15
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	294	3	29	9	N	26	10	8		31
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	125	3	4	9	N	4	1	8		34
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	186	3	14	9	N	13	2	8		45

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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

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

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

09	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	1060	1	9712	2	N	-0-			1
10	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1109	1	9641	2	N	-0-			1
11	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1044	1	8237	2	N	-0-			1
12	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	931	1	6849	2	N	-0-			1
01	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	1222	1	9532	2	N	-0-			1
*02	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	904	1	6925	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

09	24960 X	21157	-0-	-3803	-0-	145	1	21012	2	N	-0-			53
10	24490 X	19044	-0-	-5446	-0-	125	1	18919	2	N	-0-			53
11	23700 X	20795	-0-	-2905	-0-	145	1	20650	2	N	-0-			53
12	24459 X	20167	-0-	-4292	-0-	135	1	20032	2	N	-0-			53
01	23498 X	17199	-0-	-6299	-0-	125	1	17074	2	N	-0-			53
*02	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	140	1	20659	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-			-0-
10	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-			-0-
11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-			-0-
12	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-			-0-
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
*02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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

09	8010	X	7518	-0-	-492	-0-	871	1	6647	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	4481	-0-	-4106	-0-	561	1	3920	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	6863	-0-	-1597	-0-	901	1	5962	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	5868	-0-	-2874	-0-	821	1	5047	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	4650	-0-	-4092	-0-	639	1	4011	2	Y	-0-					-0-
*02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	994	1	6544	2	Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

09	870	#	287	-0-	-583	-0-	287	2			N	-0-					53
10	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					53
11	780	#	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					53
12	775	#	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					53
01	806	#	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-	53	7			-0-
02	728	#	639	-0-	-89	-0-	639	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

09	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					30
10	1085	#	664	-0-	-421	-0-	664	2			Y	-0-					30
11	930	#	590	-0-	-340	-0-	590	2			Y	-0-					30
12	930	#	652	-0-	-278	-0-	652	2			Y	-0-					30
01	930	#	592	-0-	-338	-0-	592	2			Y	-0-					30
*02	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	1			24
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	498	2	29	9	Y	26	22	1			28
11	467	R	467	-0-	-0-	-0-	442	2	25	9	Y	23	22	1			29
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	Y	14	23	1			20
01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	444	2	24	9	Y	22	23	1			19
*02	531	R	531	-0-	-0-	-0-	505	2	26	9	Y	24	21	1			22

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	40	2	23	9	Y	21	22	1			19
10	155	#	128	-0-	-27	-0-	99	2	29	9	Y	26	22	1			23
11	150	#	113	-0-	-37	-0-	88	2	25	9	Y	23	22	1			24
12	155	#	113	-0-	-42	-0-	98	2	15	9	Y	14	23	1			15
01	155	#	113	-0-	-42	-0-	89	2	24	9	Y	22	23	1			14
*02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	Y	24	21	1			17

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	134	2	46	9	Y	42	45	1			34
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	332	2	56	9	Y	51	45	1			40
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	295	2	50	9	Y	45	45	1			40
12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	326	2	31	9	Y	28	46	1			22
01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	296	2	48	9	Y	44	45	1			21
*02	390 R	390	-0-	-0-	-0-	337	2	53	9	Y	48	44	1			25

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	134	2	46	9	Y	42	45	1			44
10	496 #	388	-0-	-108	-0-	332	2	56	9	Y	51	45	1			50
11	510 #	347	-0-	-163	-0-	295	2	52	9	Y	47	45	1			52
12	527 #	357	-0-	-170	-0-	326	2	31	9	Y	28	46	1			34
01	527 #	344	-0-	-183	-0-	296	2	48	9	Y	44	45	1			33
*02	390 R	390	-0-	-0-	-0-	337	2	53	9	Y	48	44	1			37

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	201	2	46	9	Y	42	45	1			46
10	713 #	554	-0-	-159	-0-	498	2	56	9	Y	51	45	1			52
11	720 #	493	-0-	-227	-0-	442	2	51	9	Y	46	45	1			53
12	744 #	520	-0-	-224	-0-	489	2	31	9	Y	28	46	1			35
01	744 #	492	-0-	-252	-0-	444	2	48	9	Y	44	45	1			34
*02	558 R	558	-0-	-0-	-0-	505	2	53	9	Y	48	44	1			38

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	67	2	46	9	Y	42	45	1			25
10	279 #	222	-0-	-57	-0-	166	2	56	9	Y	51	44	1			32
11	270 #	198	-0-	-72	-0-	147	2	51	9	Y	46	44	1			34
12	279 #	194	-0-	-85	-0-	163	2	31	9	Y	28	46	1			16
01	279 #	196	-0-	-83	-0-	148	2	48	9	Y	44	45	1			15
*02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	168	2	53	9	Y	48	44	1			19

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

09	1770 #	808	-0-	-962	-0-	805	2	3	9	N	3					45
10	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2028	2	11	9	N	10					55
11	1770 #	1448	-0-	-322	-0-	1438	2	10	9	N	9					64
12	2636 R	2636	-0-	-0-	-0-	2567	1	69	9	N	63					127
01	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2021	2	29	9	N	26					153
02	1848 #	1372	-0-	-476	-0-	1329	2	43	9	N	39					192

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

09	DLQ G-10	22323	-0-	22323 B	46094	22321	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	DLQ G-10	22143	-0-	22143 B	68237	22137	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	8380 N	19706	-0-	11326 B	79563	19699	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	23064 N	18890	-0-	-4174 B	75389	18886	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0	19350	-0-	19350 B	94739	19346	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20832	18384	-0-	-2448 B	92291	18373	3	11	9	N	10	10	8			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 92291

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC //CONT.// 457759
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				78330												
09	9060	7728	-0-	-1332 B	76998	6593	3	1135	9	N	1032	923	1			764
10	0	5480	-0-	5480 B	82478	4718	3	762	9	N	693	733	1			724
11	8820	6293	-0-	-2527 B	79951	5637	3	656	9	N	596	350	1			970
12	23466	2709	-0-	-20757 B	59194	2379	3	330	9	N	300	381	1			889
01	0	4291	-0-	4291 B	63485	3935	3	356	9	N	324	933	1			280
02	DLQ G-10	2460	-0-	2460 B	65945	2244	3	216	9	N	196	383	1			93
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				65945												

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

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

09	2245 R	2245	-0-	-0-	-0-	2216	2	29	9	N	26	29	0			21
10	2170 #	1823	-0-	-347	-0-	1803	2	20	9	N	18					39
11	2100 #	1660	-0-	-440	-0-	1634	2	26	9	N	24	27	0			36
12	2170 #	1430	-0-	-740	-0-	1400	2	30	9	N	27	26	0			37
01	2170 #	1433	-0-	-737	-0-	1398	2	35	9	N	32	50	0			19
02	1960 #	1583	-0-	-377	-0-	1558	2	25	9	N	23					42

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

09	1140 #	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			N	-0-					142
10	1178 #	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					142
11	1140 #	867	-0-	-273	-0-	867	2			N	-0-					142
12	1085 #	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					142
01	1085 #	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					142
02	980 #	803	-0-	-177	-0-	803	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

09	2155 N	390	-0-	-1765	-0-	386	2	4	9	Y	4					136
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	384	2	9	9	Y	8					144
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					147
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	357	2	10	9	Y	9					156
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	366	2	1	9	Y	1	140	0			17
02	364 N	110	-0-	-254	-0-	110	2			Y	-0-					17

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

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

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

09	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-				-0-
10	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-				-0-
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-				-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-				-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-				-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	840	#	204	-0-	-636	-0-	204	3			N	-0-				89
10	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-				89
11	270	#	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-				89
12	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-				89
01	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-				89
02	196	#	108	-0-	-88	-0-	108	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

09	210	#	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-				-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
*02	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-				-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-				-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-				-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-				-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-				-0-
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	Y	6	5	0		1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	502	3	10	9	Y	9	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4	3	0			1

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
09	1170	N	909	-0-	-261	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	Y	1					1

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	458	3	123	4	Y	39	59	0			17
							43	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	465	3	26	4	Y	36	22	0			31
							40	9									
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	412	3	4	4	Y	31	40	0			22
							34	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	485	3	35	9	Y	32	26	0			28
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	346	3	143	4	Y	31	34	0			25
							34	9									
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	428	3	21	9	Y	19	21	0			23

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	593	3	8	9	Y	7	41	0			3
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	729	3	24	9	Y	22	6	0			19
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	691	3	34	9	Y	31	28	0			22
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	Y	5	22	0			5
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	647	3	24	9	Y	22	10	0			17
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	647	3	21	9	Y	19	14	0			22

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

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

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

09	1080 N	913	-0-	-167	-0-	879	3	34	9	Y	31	55	0			13
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	999	3	14	9	Y	13	15	0			11
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	943	3	20	9	Y	18	16	0			13
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	951	3	35	9	Y	32	17	0			28
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	907	3	28	9	Y	25	33	0			20
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	865	3	21	9	Y	19	17	0			22

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	713	3	25	9	Y	23	25	0			4
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	814	3	33	9	Y	30	25	0			9
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	760	3	20	9	Y	18	22	0			5
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	806	3	33	9	Y	30	30	0			5
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	756	3	48	9	Y	44	43	0			6
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	735	3	36	9	Y	33	32	0			7

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2016 - P/A 10/07/16

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	69	3	17	4	Y	28	30	0			4
							31	9									
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	61	3	3	4	Y	11	12	0			3
							12	9									
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-	3	0			-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	65	3	17	4	Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5	4	0			1

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	356	3	50	4	Y	26	29	0			4
							29	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	336	3	9	4	Y	31	26	0			9
							34	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	290	3	1	4	Y	25	27	0			7
							28	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	257	3	33	9	Y	30	32	0			5
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	245	3	50	4	Y	29	30	0			4
							32	9									
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	234	3	30	9	Y	27	25	0			6

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	693	3	157	4	Y	44	44	0			7
							48	9									
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	690	3	32	4	Y	42	37	0			12
							46	9									
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	637	3	4	4	Y	11	20	0			3
							12	9									
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-	3	0			-0-
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	456	3	173	4	Y	21	18	0			3
							23	9									
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	478	3	30	9	Y	27	24	0			6

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	82	3	24	9	Y	22	18	1			6
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	92	3	36	9	Y	33	30	1			9
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	88	3	32	9	Y	29	28	1			10
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	94	3	30	9	Y	27	25	1			12
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	98	3	28	9	Y	25	28	1			9
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	87	3	12	9	Y	11	19	1			1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	754	3	24	9	Y	22	5	1			17
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	783	3	28	9	Y	25	35	1			7
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	738	3	28	9	Y	25	13	1			19
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	763	3	28	9	Y	25	13	1			31
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	749	3	26	9	Y	24	39	1			16
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	670	3	24	9	Y	22	13	1			25

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	750 N	144	-0-	-606	-0-	144	3	N	-0-			-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	391	-0-	-617	-0-	391	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

09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			3

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	N	3					104
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	N	1					105
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	N	3					108
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	35	3	1	9	N	1					109
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	49	3	2	9	N	2					111
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	32	3	7	9	N	6					117

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

09	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3566	3	42	9	Y	38					126
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4032	3	42	9	Y	38	144	1			20
11	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	3312	3	39	9	Y	35					55
12	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	3462	3	46	9	Y	42					97
01	4061	X	3431	-0-	-630	-0-	3384	3	47	9	Y	43					140
02	3668	X	2841	-0-	-827	-0-	2802	3	39	9	Y	35	156	1			19

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					9
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			9
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					10
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					10
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					10
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					10

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

09	330	N	227	-0-	-103	-0-	225	3	2	9	Y	2					14
10	372	N	239	-0-	-133	-0-	237	3	2	9	Y	2	8	1			8
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	203	3	2	9	Y	2					10
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	149	3	2	9	Y	2					12
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	153	3	2	9	Y	2					14
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	115	3	2	9	Y	2	7	1			9

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3					50
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					50
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	207	3	3	9	Y	3					53
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	221	3	4	9	Y	4					57
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	201	3	2	9	Y	2					59
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	166	3	3	9	Y	3					62

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	175	3	2	9	Y	2					26
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					26
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	160	3	2	9	Y	2					28
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	163	3	3	9	Y	3					31
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					32
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					34

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					103
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					103
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					103
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					103
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					103
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	120	N	15	-0-	-105	-0-	7	3	8	9	Y	7					30
10	248	N	29	-0-	-219	-0-	27	3	2	9	Y	2					32
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	3	18	9	Y	16					48
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	3	8	9	Y	7					55
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	3	4	9	Y	4					59
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	57	3	13	9	Y	12					71

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	3900 X	2382	-0-	-1518	-0-	2382	3		Y	-0-			-0-
10	4030 X	2007	-0-	-2023	-0-	2007	3		Y	-0-			-0-
11	3900 X	2688	-0-	-1212	-0-	2688	3		Y	-0-			-0-
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3		Y	-0-			-0-
*01	3255 X	2450	-0-	-805	-0-	2450	3		Y	-0-			-0-
02	2520 X	2139	-0-	-381	-0-	2139	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

09	26760 X	2032	-0-	-24728	-0-	2031	3	1	9	Y	1		41
10	26195 X	21902	-0-	-4293	-0-	21898	3	4	9	Y	4		45
11	29801 X	29801	-0-	-0-	-0-	29799	3	2	9	Y	2		47
12	31505 X	31505	-0-	-0-	-0-	31499	3	6	9	Y	5		52
01	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	26393	3	6	9	Y	5		57
02	27804 X	27077	-0-	-727	-0-	27076	3	1	9	Y	1		58

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
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3180 #	1533	-0-	-1647 B	-2609	1530	3	3	9	Y	3					10
10	3286 #	2461	-0-	-825 B	-3434	2454	3	7	9	Y	6	8	1			8
11	2880 #	3113	-0-	233 B	-3201	3107	3	6	9	Y	5					13
12	2325 #	2861	-0-	536 B	-2665	2857	3	4	9	Y	4					17
01	2449 #	3888	-0-	1439 B	-1226	3871	3	17	9	Y	15	19	1			13
02	2296 N	2198	-0-	-98 B	-1226	2183	3	15	9	Y	14	11	1			16

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1226

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1941 CANCELLED UNDERAGE -> -14432

09	21480 #	22205	-0-	725 B	-1216	22205	2			N	-0-					-0-
10	21700 #	22878	-0-	1178 B	-38	22878	2			N	-0-					-0-
11	21930 #	19407	-0-	-2523 B	-2561	19407	2			N	-0-					-0-
12	19021	21013	-0-	1992 B	-569	21013	2			N	-0-					-0-
01	22661 #	22799	-0-	138 B	-431	22799	2			N	-0-					-0-
02	20496 #	16971	-0-	-3525 B	-3956	16971	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3956

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2520 N	592	-0-	-1928 B	-0-	591	3	1	9	Y	1			9
10	2542 N	1488	-0-	-1054 B	-0-	1485	3	3	9	Y	3			12
11	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2484	3	1	9	Y	1			13
12	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2586	3	6	9	Y	5			18
01	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2616	3	6	9	Y	5			23
02	2324 N	2312	-0-	-12 B	-0-	2312	3			Y	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14265														
09	22137	3474	-0-	-18663 B	-4398	3474	3			N	-0-			-0-
10	30938	23412	-0-	-7526 B	-11924	23412	3			N	-0-			-0-
11	30630	20795	-0-	-9835 B	-21759	20795	3			N	-0-			-0-
12	19021	25988	-0-	6967 B	-14792	25988	3			N	-0-			-0-
01	24537	23806	-0-	-731 B	-15523	23806	3			N	-0-			-0-
02	21140	26768	-0-	5628 B	-9895	26768	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9895														

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	13110 #	4816	-0-	-8294	-0-	4810	3	6	9	N	5					27
10	16886	16886	-0-	-0-	-0-	16866	3	20	9	N	18					45
11	13110 #	13061	-0-	-49	-0-	13038	3	23	9	N	21					66
12	13269 R	13269	-0-	-0-	-0-	13266	3	3	9	N	3					69
01	14477	13814	-0-	-663	-0-	13814	3			N	-0-					69
02	14280	12904	-0-	-1376	-0-	12901	3	3	9	N	3					72

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

09	5250 X	3827	-0-	-1423	-0-	3824	3	3	9	Y	3					10
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5740	3	7	9	Y	6	8	1			8
11	4920 X	3362	-0-	-1558	-0-	3356	3	6	9	Y	5					13
12	5084 X	3090	-0-	-1994	-0-	3086	3	4	9	Y	4					17
01	5425 X	4283	-0-	-1142	-0-	4266	3	17	9	Y	15	19	1			13
02	5180 X	2437	-0-	-2743	-0-	2422	3	15	9	Y	14	11	1			16

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

09	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7662	2	22	9	N	20					117
10	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8860	2	21	9	N	19					136
11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8745	2	18	9	N	16					152
12	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9392	2	56	9	N	51	183	1			20
01	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10532	2	26	9	N	24					44
*02	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7862	2	41	9	N	37					81

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

09	25140 X	2997	-0-	-22143	-0-	2995	3	2	9	Y	2					57
10	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	25110	3	10	9	Y	9					66
11	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	25468	3	4	9	Y	4					70
12	26594 X	26594	-0-	-0-	-0-	26587	3	7	9	Y	6					76
01	25110 X	24303	-0-	-807	-0-	24296	3	7	9	Y	6					82
02	23772 X	21174	-0-	-2598	-0-	21173	3	1	9	Y	1					83

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39840 X	14618	-0-	-25222	-0-	14617	3	1	9	Y	1					157
10	41044 X	38697	-0-	-2347	-0-	38685	3	12	9	Y	11					168
11	39961 X	39961	-0-	-0-	-0-	39952	3	9	9	Y	8					176
12	41075 X	41075	-0-	-0-	-0-	41074	3	1	9	Y	1					177
01	40424 X	40395	-0-	-29	-0-	40388	3	7	9	Y	6					183
02	37296 X	36793	-0-	-503	-0-	36783	3	10	9	Y	9					192

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3000 N	-0-	-0-	-3000	49096					N	-0-					-0-
10	49096 X	-0-	-0-	-49096	-0-					N	-0-					-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	7380 X	3547	-0-	-3833	-0-	3547	3			Y	-0-					44
10	8835 X	8311	-0-	-524	-0-	8311	3			Y	-0-					44
11	8550 X	7412	-0-	-1138	-0-	7412	3			Y	-0-					44
12	8835 X	8066	-0-	-769	-0-	8066	3			Y	-0-					44
01	8308 X	7483	-0-	-825	-0-	7473	3	10	9	Y	9					53
02	7504 X	4586	-0-	-2918	-0-	4577	3	9	9	Y	8					61

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

09	35880 X	4798	-0-	-31082	-0-	4791	3	7	9	N	6					102
10	33478 X	33478	-0-	-0-	-0-	33426	3	52	9	N	47					149
11	35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	35253	3	85	9	N	77					226
12	39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	39946	3	50	9	N	45	187	1			84
01	35588 X	29195	-0-	-6393	-0-	29134	3	61	9	N	55					139
02	32984 X	32216	-0-	-768	-0-	32148	3	68	9	N	62					201

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	464	-0-	-856	-0-	464	3			Y	-0-					76
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					76
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					76
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					76
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	Y	2					78
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-	58	1			20

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

09	6360	X	5024	-0-	-1336	-0-	5017	3	7	9	Y	6					19
10	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8717	3	11	9	Y	10	15	1			14
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7458	3	7	9	Y	6					20
12	6572	X	6553	-0-	-19	-0-	6549	3	4	9	Y	4					24
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7148	3	15	9	Y	14	25	1			13
02	7896	X	3486	-0-	-4410	-0-	3472	3	14	9	Y	13	11	1			15

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

09	3600	X	3494	-0-	-106	-0-	3487	3	7	9	Y	6					19
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4649	3	10	9	Y	9	15	1			13
11	3600	X	2961	-0-	-639	-0-	2957	3	4	9	Y	4					17
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4752	3	6	9	Y	5					22
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4370	3	15	9	Y	14	24	1			12
02	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3671	3	18	9	Y	16	10	1			18

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

09	40559	X	40559	-0-	-0-	-0-	40559	2			N	-0-					112
10	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	39057	2	215	9	N	195	195	1			112
11	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	34978	2			N	-0-					112
12	34100	X	24198	-0-	-9902	-0-	24198	2			N	-0-					112
01	34100	X	25210	-0-	-8890	-0-	25004	2	206	9	N	187	187	1			112
*02	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	25844	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

09	5520	X	4059	-0-	-1461	-0-	4059	3			N	-0-					55
10	5549	X	4104	-0-	-1445	-0-	4104	3			N	-0-					55
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					55
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					55
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5266	3	145	9	N	132	158	1			29
02	5320	X	4902	-0-	-418	-0-	4901	3	1	9	N	1					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

09	15510	X	3324	-0-	-12186	-0-	3323	3	1	9	Y	1					45
10	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20752	3	4	9	Y	4					49
11	28361	X	28361	-0-	-0-	-0-	28359	3	2	9	Y	2					51
12	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16584	3	15	9	Y	14					65
01	16523	X	16082	-0-	-441	-0-	16072	3	10	9	Y	9					74
02	26460	X	14031	-0-	-12429	-0-	14030	3	1	9	Y	1					75

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	5404	-0-	-4076	-0-	5398	3	6	9	N	5					107
10	9207	X	8306	-0-	-901	-0-	8306	3			N	-0-					107
11	9210	X	8327	-0-	-883	-0-	8327	3			N	-0-					107
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10221	3	45	9	N	41					148
01	9517	X	9409	-0-	-108	-0-	9392	3	17	9	N	15	143	1			20
*02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8548	3	13	9	N	12					32

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

09	18960	X	3225	-0-	-15735	-0-	3213	3	12	9	N	11					163
10	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22395	3	89	9	N	81					244
11	20130	X	14345	-0-	-5785	-0-	14278	3	67	9	N	61					305
12	20801	X	18603	-0-	-2198	-0-	18596	3	7	9	N	6	184	1			127
01	22475	X	17594	-0-	-4881	-0-	17520	3	74	9	N	67					194
02	20300	X	19087	-0-	-1213	-0-	19037	3	50	9	N	45					239

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

09	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20922	2	70	9	N	64					279
10	22382	X	20810	-0-	-1572	-0-	20711	2	99	9	N	90	188	1			181
11	22740	X	19818	-0-	-2922	-0-	19710	2	108	9	N	98					279
12	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	24297	2	107	9	N	97					376
01	23498	X	20566	-0-	-2932	-0-	20441	2	125	9	N	114	366	1			124
02	19600	X	11677	-0-	-7923	-0-	11641	2	36	9	N	33					157

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

09	8160	#	4265	-0-	-3895	-0-	4234	3	31	9	N	28					112
10	8432	#	5912	-0-	-2520	-0-	5882	3	30	9	N	27					139
11	8160	#	5793	-0-	-2367	-0-	5754	3	39	9	N	35					174
12	6851	#	6619	-0-	-232	-0-	6582	3	37	9	N	34	173	1			35
01	6667	R	6667	-0-	-0-	-0-	6601	3	66	9	N	60					95
*02	9379		9379	-0-	-0-	-0-	9332	3	47	9	N	43					138

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

09	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7309	2	1	9	N	1					1
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					1
*02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1970	-0-	-293	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1465	-0-	-725	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2195	-0-	-254	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*01	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1354	-0-	-858	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

09	5520	X	5252	-0-	-268	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5483	-0-	-221	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4709	-0-	-721	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5562	-0-	-49	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4606	-0-	-350	-0-	4606	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

09	4590	X	4430	-0-	-160	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4621	-0-	-122	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4143	-0-	-29	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	8790	X	6059	-0-	-2731	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
11	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6032	-0-	-2338	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	7771	-0-	-5838	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8369	-0-	-3923	-0-	8369	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1570	-0-	-1040	-0-	1566	2	4	9	N	4					23
10	1922	X	943	-0-	-979	-0-	943	2			N	-0-					23
11	1920	X	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			N	-0-					23
12	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	1657	2			N	-0-					23
01	1984	X	864	-0-	-1120	-0-	864	2			N	-0-					23
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					23

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
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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
09	420	X	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-					20
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					20
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					20
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					20
*01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					20
*02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	917	-0-	-2443	-0-	917	3			Y	-0-					53
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					53
11	3360	X	3303	-0-	-57	-0-	3303	3			Y	-0-					53
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			Y	-0-					53
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3385	3	2	9	Y	2					55
02	3808	X	3031	-0-	-777	-0-	3031	3			Y	-0-	42	1			13

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
09	5850	X	4194	-0-	-1656	-0-	4194	3			Y	-0-					118
10	6045	X	5448	-0-	-597	-0-	5448	3			Y	-0-					118
11	5760	X	5703	-0-	-57	-0-	5703	3			Y	-0-					118
12	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5834	3			Y	-0-					118
01	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	5868	3	2	9	Y	2					120
02	5320	X	5249	-0-	-71	-0-	5249	3			Y	-0-	88	1			32

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
09	28710	X	8835	-0-	-19875	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	25697	-0-	-3970	-0-	25697	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	27413	-0-	-1297	-0-	27413	2			N	-0-					-0-
12	30182	X	30182	-0-	-0-	-0-	30182	2			N	-0-					-0-
01	27900	X	26981	-0-	-919	-0-	26981	2			N	-0-					-0-
*02	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

09	5370	X	5225	-0-	-145	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5449	-0-	-100	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4853	-0-	-517	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
*02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

09	2040	X	478	-0-	-1562	-0-	478	2			N	-0-					103
10	2108	X	944	-0-	-1164	-0-	944	2			N	-0-					103
11	2040	X	185	-0-	-1855	-0-	185	2			N	-0-					103
12	2108	X	1105	-0-	-1003	-0-	1105	2			N	-0-					103
*01	2108	X	1179	-0-	-929	-0-	1179	2			N	-0-					103
*02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					82
10	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					82
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					82
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					82
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					82
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

09	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					153
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					153
11	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9784	2	6	9	N	5					158
12	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	6326	2	1	9	N	1					159
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					159
*02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					159

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

09	30000	X	23185	-0-	-6815	-0-	23129	2	56	9	N	51	184	1			204
10	30163	X	20352	-0-	-9811	-0-	20264	2	88	9	N	80	1	8			283
11	26100	X	15759	-0-	-10341	-0-	15724	2	35	9	N	32					315
12	26970	X	14445	-0-	-12525	-0-	14408	2	37	9	N	34	189	1			160
01	25916	X	13632	-0-	-12284	-0-	13617	2	15	9	N	14					174
02	19600	X	13187	-0-	-6413	-0-	13169	2	18	9	N	16					190

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330 #	5789	-0-	-541	-0-	5756	3	33	9	Y	30	28	0			2
10	5983 #	5325	-0-	-658	-0-	5290	3	35	9	Y	32	30	0			4
11	6111 R	6111	-0-	-0-	-0-	6079	3	32	9	Y	29	30	0			3
12	6200 #	6001	-0-	-199	-0-	5969	3	32	9	Y	29	29	0			3
01	6200 #	4713	-0-	-1487	-0-	4681	3	32	9	Y	29	31	0			1
02	5712 #	5437	-0-	-275	-0-	5405	3	32	9	Y	29	29	0			1

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/2017

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

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

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26340 X	16796	-0-	-9544	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
10	27776 X	12703	-0-	-15073	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
11	26880 X	19494	-0-	-7386	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
12	27776 X	21832	-0-	-5944	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
*01	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
*02	20276 X	20276	-0-	-0-	-0-	20276	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

09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					152
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					152
11	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					152
12	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					152
01	248 #	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					152
02	224 #	158	-0-	-66	-0-	158	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - P/A 09/28/2016

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

09	240 #	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	240 #	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*02	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 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

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

09	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1680 #	820	-0-	-860	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	1736 #	74	-0-	-1662	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	1736 #	1113	-0-	-623	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*02	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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

09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
02	DLQ G-10	964	-0-	964	964	964	3		Y	-0-			48

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

09	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	2558	2	N	-0-			125
10	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	2594	2	N	-0-			125
11	2700	N	2462	-0-	-238	-0-	2462	2	N	-0-			125
12	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2	N	-0-			125
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-			125
*02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-			125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	3139	-0-	-1241	-0-	3098	3	41	9	N	37	33	1			4
07	4526	3036	-0-	-1490	-0-	3016	3	20	9	N	18	19	1			3
08	4526	2679	-0-	-1847	-0-	2672	3	7	9	N	6	8	1			1
09	4380	2608	-0-	-1772	-0-	2599	3	9	9	N	8	7	1			2
10	4526	2663	-0-	-1863	-0-	2646	3	17	9	N	15	16	1			1
11	4380	2826	-0-	-1554	-0-	2784	3	42	9	N	38	31	1			8
12	4526	2700	-0-	-1826	-0-	2658	3	42	9	N	38	38	1			8
01	4526	2631	-0-	-1895	-0-	2614	3	17	9	N	15	18	1			5
02	4088	2658	-0-	-1430	-0-	2630	3	28	9	N	25	21	1			9

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					180

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	109	-0-	109 B	109	109	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109

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

09	870 X	748	-0-	-122	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	930 X	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	961 X	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	961 X	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	868 X	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	709	2	69	9	Y	63	60	1			11
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	819	2	64	9	Y	58	61	1			8
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	658	2	54	9	Y	49	55	1			2
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	532	2	95	9	Y	86	77	1			11
01	868 N	623	-0-	-245	-0-	555	2	68	9	Y	62	63	1			10
02	672 N	519	-0-	-153	-0-	461	2	58	9	Y	53	55	1			8

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

09	1020 X	872	-0-	-148	-0-	804	2	68	9	N	62					187
10	1054 X	935	-0-	-119	-0-	866	2	69	9	N	63	180	1			70
11	840 X	827	-0-	-13	-0-	759	2	68	9	N	62					132
12	899 X	615	-0-	-284	-0-	561	2	54	9	N	49					181
01	930 X	720	-0-	-210	-0-	670	2	50	9	N	45	181	1			45
02	840 X	421	-0-	-419	-0-	378	2	43	9	N	39					84

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

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
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	1683	-0-	-2667	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4258	-0-	-1601	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	2091	-0-	-3537	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1725	-0-	-405	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	826	-0-	-798	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
*02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2577	2	169	9	N	154	299	1			38
10	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2652	2	46	9	N	42					80
11	2940	N	2486	-0-	-454	-0-	2453	2	33	9	N	30					110
12	2852	N	2305	-0-	-547	-0-	2297	2	8	9	N	7					117
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2864	2	44	9	N	40					157
02	2324	N	1462	-0-	-862	-0-	1451	2	11	9	N	10					167

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

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

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	853	-0-	-519	-0-	853	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4143	-0-	-627	-0-	4059	2	84	9	Y	76	72	1			14
10	4929	X	4561	-0-	-368	-0-	4493	2	68	9	Y	62	66	1			10
11	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3884	2	79	9	Y	72	79	1			3
12	4495	X	3601	-0-	-894	-0-	3522	2	79	9	Y	72	64	1			11
01	4557	X	4177	-0-	-380	-0-	4109	2	68	9	Y	62	63	1			10
02	4116	X	1765	-0-	-2351	-0-	1678	2	87	9	Y	79	79	1			10

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	1254	-0-	-1126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
10	3782 X	3765	-0-	-17	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3495	-0-	-255	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	2473	-0-	-1402	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
02	3444 X	1476	-0-	-1968	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	180 N	173	-0-	-7	-0-	28	1	145	3	N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	3	N	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	29	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					22
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					22
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	3	Y	-0-					22
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					22
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					22
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	5					27
							6	9									

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
09	5010	#	2569	-0-	-2441	-0-	106	1	2402	2	Y	55	69	1			39
							61	9									
10	3813	#	3679	-0-	-134	-0-	3607	2	72	9	Y	65					104
11	3900	#	3471	-0-	-429	-0-	626	1	2770	2	Y	68	87	1			85
							75	9									
12	4030	#	3429	-0-	-601	-0-	3367	2	62	9	Y	56	87	1			54
01	7537	R	7537	-0-	-0-	-0-	7364	2	173	9	Y	157	175	1			36
*02	7396	R	7396	-0-	-0-	-0-	7240	2	156	9	Y	142					178

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - PLUGGED 02/21/17

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PUGGED 03/17/17

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2017 - PLUGGED 02/12/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2017 - PLUGGED 02/18/17

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2017 - PLUGGED 02/17/17

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2017 - PLUGGED 03/11/17

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2017 - P/A 02/26/17

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - PLUGGED 03/13/17

WHITE & BAKER "E" WELL #: 16 RRCID -> 280071 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1668 - 1732

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2017 - PLUGGED 02/15/17

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	7634	-0-	-2896	-0-	1242	1	6392	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	5760	-0-	-5028	-0-	849	1	4911	2	N	-0-					-0-
*11	10440	X	6549	-0-	-3891	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	3228	-0-	-7126	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	4077	-0-	-6060	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*02	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

09	6150	X	3284	-0-	-2866	-0-	534	1	2749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5301	X	2915	-0-	-2386	-0-	430	1	2482	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	5130	X	3689	-0-	-1441	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
*02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	2	N	-0-					-0-
10	496	N	34	-0-	-462	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	1			N	-0-					-0-
12	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
01	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	32	-0-	32	1705	32	1			N	-0-					95
10	1717	N	12	-0-	-1705	-0-	12	1			N	-0-					95
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1	16	3	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	448	N	125	-0-	-323	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	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

09	1980 #	1862	-0-	-118	-0-	1862	2			Y	-0-					14
10	2046 #	1858	-0-	-188	-0-	1858	2			Y	-0-					14
11	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					14
12	1922 #	1595	-0-	-327	-0-	1595	2			Y	-0-					14
01	1922 #	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			Y	-0-					14
02	1764 #	1650	-0-	-114	-0-	1650	2			Y	-0-					14

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN PERMIAN LP 829475
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

09	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			N	-0-					79
10	1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	2			N	-0-					79
*11	1260 N	706	-0-	-554	-0-	706	2			N	-0-					79
12	1240 N	703	-0-	-537	-0-	703	2			N	-0-					79
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					79
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					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

09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	308	1	3805	2	Y	-0-					19
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	308	1	3667	2	Y	-0-					19
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	308	1	1689	2	Y	-0-					19
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	308	1	3023	2	Y	-0-					19
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	308	1	2440	2	Y	-0-					19
*02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	308	1	2346	2	Y	-0-					19

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

09	9180 X	8822	-0-	-358	-0-	308	1	8292	2	Y	202	182	0			177
						222	9									
10	9486 X	9107	-0-	-379	-0-	308	1	8450	2	Y	317	186	0			308
						349	9									
11	7950 X	4321	-0-	-3629	-0-	308	1	3954	2	Y	54	190	0			172
						59	9									
12	9114 X	3795	-0-	-5319	-0-	308	1	3309	2	Y	162	188	0			146
						178	9									
01	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	308	1	9465	2	Y	273	189	0			230
						300	9									
02	8232 X	4274	-0-	-3958	-0-	308	1	3849	2	Y	106	186	0			150
						117	9									

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2754	-0-	-216	-0-	2360	2	394	9	Y	358	373	1			264
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2869	2	200	9	Y	182	188	1			101
11	2610 X	2024	-0-	-586	-0-	1864	2	160	9	Y	145					246
12	2852 X	1465	-0-	-1387	-0-	1200	2	265	9	Y	241	192	1			295
01	3069 X	1813	-0-	-1256	-0-	1672	2	141	9	Y	128	183	1			240
02	2772 X	1996	-0-	-776	-0-	1829	2	167	9	Y	152	188	1			204

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

09	3660 X	3421	-0-	-239	-0-	3399	3	22	9	N	20					104
10	3782 X	3476	-0-	-306	-0-	3436	3	40	9	N	36					140
11	3630 X	3336	-0-	-294	-0-	3292	3	44	9	N	40					180
12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3765	3	41	9	N	37					217
01	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	3384	3	63	9	N	57	177	1			97
*02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3286	3	45	9	N	41					138

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

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

09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

09	450 N	323	-0-	-127 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	620 N	296	-0-	-324 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	420 N	99	-0-	-321 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	341 N	49	-0-	-292 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*01	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					159
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					159
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					159
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					160
*01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	124	2	3	9	N	3	3	8			160
*02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-	141	1	2	8	17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

09	7770 X	393	-0-	-7377 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	496 X	341	-0-	-155 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	480 X	368	-0-	-112 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	434 X	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	403 X	268	-0-	-135 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303 B	303	303	3			N	-0-					-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868
UL 24 VOYAGER WELL #: 1 RRCID -> 281556 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 8037

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 15764

11	DELQ PR	14	-0-	14 B	15778	14	2			N	-0-					-0-
12	15788 X	10	-0-	-15778 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	403 X	84	-0-	-319 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	364 X	261	-0-	-103 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					270
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					270
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	11	1	21	2	N	-0-					270
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					270
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	33	1	2	2	N	-0-					270
*02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-					270

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	66	3	9	9	N	8					8
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					8
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					8
02	84	N	43	-0-	-41 B	-0-	43	3			N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					13
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					13
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					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

09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

09	480	#	248	-0-	-232	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	293	-0-	-203	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	450	#	226	-0-	-224	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					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
09	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

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

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
09	1680	#	1	-0-	-1679	-0-	1	2			Y	-0-					5
10	1395	#	2	-0-	-1393	-0-	2	2			Y	-0-					5
11	1350	#	2	-0-	-1348	-0-	1	2	1	9	Y	1	4	1			2
12	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					2

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
09	1980	#	759	-0-	-1221	-0-	759	2			Y	-0-					9
10	2046	#	849	-0-	-1197	-0-	816	2	33	9	Y	30					39
11	1170	#	941	-0-	-229	-0-	938	2	3	9	Y	3	26	1			16
12	1054	#	758	-0-	-296	-0-	737	2	21	9	Y	19					35
01	837	#	820	-0-	-17	-0-	806	2	14	9	Y	13					48
02	868	#	718	-0-	-150	-0-	688	2	30	9	Y	27					75

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

09	1350 #	1268	-0-	-82	-0-	1075	2	193	9	Y	175	165	1			54
10	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1523	2	276	9	Y	251	274	1			31
11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1141	2	253	9	Y	230	179	1			82
12	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1215	2	238	9	Y	216	184	1			114
01	1395 #	1370	-0-	-25	-0-	1143	2	227	9	Y	206	263	1			57
*02	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1151	2	199	9	Y	181	189	1			66

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

09	2340 #	1973	-0-	-367	-0-	1896	2	77	9	Y	70	66	1			91
10	3762 R	3762	-0-	-0-	-0-	3652	2	110	9	Y	100	110	1			81
11	2100 #	1877	-0-	-223	-0-	1776	2	101	9	Y	92	72	1			101
12	2170 #	1778	-0-	-392	-0-	1683	2	95	9	Y	86	74	1			113
01	2480 #	1685	-0-	-795	-0-	1595	2	90	9	Y	82	105	1			90
02	2240 #	1778	-0-	-462	-0-	1699	2	79	9	Y	72	76	1			93

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1796	1	900	2	N	-0-					-0-
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2630	1	24	2	N	-0-					-0-
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2517	1	34	2	N	-0-					-0-
12	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2647	1	33	2	N	-0-					-0-
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	2342	1			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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - PLUGGED 12/15/16

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

09	2100 N	1084	-0-	-1016	-0-	1055	2	29	9	N	26					195
10	2170 N	1648	-0-	-522	-0-	1644	2	4	9	N	4					199
11	1920 N	145	-0-	-1775	-0-	133	2	12	9	N	11					210
12	1116 N	978	-0-	-138	-0-	976	2	2	9	N	2	176	1			36
01	1643 N	569	-0-	-1074	-0-	548	2	21	9	N	19					55
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1710	2	33	9	N	30					85

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					254
10	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1404	2			N	-0-					254
11	1440 N	1204	-0-	-236	-0-	1204	2			N	-0-					254
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-					254
01	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					254
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	803	2	15	9	Y	14					108
10	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	41	1			82
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9					91
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	Y	8					99
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1282	2	13	9	Y	12					111
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	2	25	9	Y	23					134

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

09	420 N	73	-0-	-347	-0-	39	2	34	9	Y	31					62
10	496 N	302	-0-	-194	-0-	265	2	37	9	Y	34	96	1			-0-
11	600 N	428	-0-	-172	-0-	405	2	23	9	Y	21					21
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	Y	19					40
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	375	2	32	9	Y	29					69
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	469	2	61	9	Y	55					124

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
*02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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

09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	3	1	1668	2	N	-0-			-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	3	1	1900	2	N	-0-			-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	1774	2	N	-0-			-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	3	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	3	1	1651	2	N	-0-			-0-
*02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

09	1710 N	597	-0-	-1113	-0-	1	1	596	2	N	-0-			-0-
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	1	1	635	2	N	-0-			-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	1	1	520	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	1	1	615	2	N	-0-			-0-
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	1	1	588	2	N	-0-			-0-
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	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

09	2280 X	2055	-0-	-225	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	2029	-0-	-327	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
11	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	1929	3			N	-0-			-0-
12	2139 N	1976	-0-	-163	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
01	2015 N	1542	-0-	-473	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
02	1792 N	666	-0-	-1126	-0-	666	3			N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

09	30 X	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28 X	4	-0-	-24	-0-	4	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

09	5610 X	5587	-0-	-23	-0-	5463	3	124	9	N	113					334
10	5797 X	5685	-0-	-112	-0-	5547	3	138	9	N	125	189	1			270
11	5610 X	5366	-0-	-244	-0-	5316	3	50	9	N	45	172	1			143
12	5797 X	4630	-0-	-1167	-0-	4522	3	108	9	N	98	167	1			74
01	5797 X	4677	-0-	-1120	-0-	4547	3	130	9	N	118					192
02	5208 X	5187	-0-	-21	-0-	5069	3	118	9	N	107	183	1			116

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	840 N	560	-0-	-280	-0-	560	2			Y	-0-					69
10	775 N	407	-0-	-368	-0-	407	2			Y	-0-					69
11	930 N	254	-0-	-676	-0-	254	2			Y	-0-					69
12	589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2			Y	-0-					69
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					69
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	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
09	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3160	-0-	-88	-0-	3160	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	3858	-0-	-2952	-0-	3769	3	89	9	N	81					516
10	6262	X	4891	-0-	-1371	-0-	4885	3	6	9	N	5					521
11	5760	X	2885	-0-	-2875	-0-	2885	3			N	-0-					521
12	5053	X	4551	-0-	-502	-0-	4551	3			N	-0-	160	1			361
01	5053	X	3745	-0-	-1308	-0-	3745	3			N	-0-					361
02	4424	X	3475	-0-	-949	-0-	3414	3	61	9	N	55					416

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	43	-0-	-1817	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	980	N	765	-0-	-215	-0-	765	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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
09	14130 X	10297	-0-	-3833	-0-	10297	2			N	-0-					60
10	14353 X	13365	-0-	-988	-0-	13365	2			N	-0-					60
11	13890 X	12988	-0-	-902	-0-	12988	2			N	-0-					60
12	13950 X	12875	-0-	-1075	-0-	12875	2			N	-0-					60
01	13361 X	12703	-0-	-658	-0-	12703	2			N	-0-					60
02	12124 X	11152	-0-	-972	-0-	11152	2			N	-0-					60

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	960 N	101	-0-	-859	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

09	840 N	436	-0-	-404	-0-	436	2			N	-0-	146	7			52
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					52
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					52
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					52
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					52
02	896 N	122	-0-	-774	-0-	122	2			N	-0-					52

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

09	36540 X	27633	-0-	-8907	-0-	27625	2	8	9	N	7	70	7	2	8	163
10	37758 X	36592	-0-	-1166	-0-	36592	2			N	-0-					163
11	36540 X	33230	-0-	-3310	-0-	33230	2			N	-0-					163
12	37758 X	30583	-0-	-7175	-0-	30581	2	2	9	N	2	2	8			163
01	36580 X	29545	-0-	-7035	-0-	29545	2			N	-0-					163
02	DLQ G-10	30565	-0-	30565	30565	30565	2			N	-0-					163

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

09	34620 X	23005	-0-	-11615	-0-	23005	2			Y	-0-					-0-
10	34906 X	32498	-0-	-2408	-0-	32498	2			Y	-0-					-0-
11	32850 X	24699	-0-	-8151	-0-	24699	2			Y	-0-					-0-
12	33945 X	25581	-0-	-8364	-0-	25581	2			Y	-0-					-0-
01	33945 X	31116	-0-	-2829	-0-	31116	2			Y	-0-					-0-
02	28504 X	23080	-0-	-5424	-0-	23080	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

09	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	998	-0-	-366	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1042	-0-	-666	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3328	-0-	328	1344	3328	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	6556	-0-	3456	4800	6556	2		N	-0-			-0-
11	11085 X	6285	-0-	-4800	-0-	6285	2		N	-0-			-0-
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
01	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
*02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

09	9120 X	7739	-0-	-1381	-0-	7739	2		N	-0-			94
10	9238 X	8941	-0-	-297	-0-	8941	2		N	-0-			94
11	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2		N	-0-			94
12	8184 X	6760	-0-	-1424	-0-	6760	2		N	-0-			94
01	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2		N	-0-			94
02	8064 X	7417	-0-	-647	-0-	7417	2		N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

09	2730 X	2109	-0-	-621	-0-	2109	2		N	-0-			122
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			122
11	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	2577	2		N	-0-			122
12	2170 N	1398	-0-	-772	-0-	1398	2		N	-0-			122
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			122
02	2408 N	1464	-0-	-944	-0-	1464	2		N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	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

09	3000 X	809	-0-	-2191	-0-	809	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	1950	-0-	-1150	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2369	-0-	-631	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
12	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2		N	-0-			-0-
01	1953 X	1512	-0-	-441	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
02	2212 X	1539	-0-	-673	-0-	1539	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
09	9060	X	7808	-0-	-1252	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7343	-0-	-2019	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6948	-0-	-2112	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	6205	-0-	-3157	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7129	-0-	-2233	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
*02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2357	-0-	-463	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1130	-0-	-1784	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	802	-0-	-2018	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		736	-0-	736	2521	736	2			Y	-0-					124
10	T. A.		159	-0-	159	2680	159	2			Y	-0-					124
11	2802	X	122	-0-	-2680	-0-	122	2			Y	-0-					124
12	1798	X	2	-0-	-1796	-0-	2	2			Y	-0-					124
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					124
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
*02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	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
09	12330 X	5459	-0-	-6871	-0-	5459	2		N	-0-			-0-
10	12276 X	11100	-0-	-1176	-0-	11100	2		N	-0-			-0-
11	11880 X	11808	-0-	-72	-0-	11808	2		N	-0-			-0-
12	11966 X	11418	-0-	-548	-0-	11418	2		N	-0-			-0-
01	11966 X	10504	-0-	-1462	-0-	10504	2		N	-0-			-0-
02	11032 X	10980	-0-	-52	-0-	10980	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

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

09	1110 N	322	-0-	-788	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	592	-0-	-524	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11	780 N	217	-0-	-563	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

09	8490 X	8111	-0-	-379	-0-	7999	3	112	9	Y	102	210	1		118
10	8773 X	8047	-0-	-726	-0-	7953	3	94	9	Y	85				203
11	8490 X	6493	-0-	-1997	-0-	6383	3	110	9	Y	100	136	1		167
12	8773 X	6526	-0-	-2247	-0-	1	1	6482	3	Y	39	139	1		67
						43	9								
01	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8730	3	81	9	Y	74				141
*02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7912	3	111	9	Y	101	112	1		130

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

09	4020 X	1931	-0-	-2089	-0-	1920	3	11	9	Y	10		76
10	3255 X	2452	-0-	-803	-0-	2445	3	7	9	Y	6		82
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-		82
12	3255 X	2815	-0-	-440	-0-	2815	3			Y	-0-		82
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3125	3	13	9	Y	12		94
02	3080 X	2813	-0-	-267	-0-	2811	3	2	9	Y	2		96

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
09	4350	X	3090	-0-	-1260	-0-	3060	3	30	9	Y	27	101	1			34
10	3658	X	2959	-0-	-699	-0-	2920	3	39	9	Y	35					69
11	3540	X	2746	-0-	-794	-0-	2728	3	18	9	Y	16	46	1			39
12	3410	X	2479	-0-	-931	-0-	2454	3	25	9	Y	23	33	1			29
01	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2873	3	76	9	Y	69					98
02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2203	3	66	9	Y	60	78	1			80

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	77	1	38	2	N	-0-					104
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	1	1	2	N	-0-					104
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	1	2	2	N	-0-					104
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	1	1	2	N	-0-					104
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					104
02	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	450	#	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					49
10	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					49
11	390	#	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					49
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					49
01	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					49
*02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	45720 X	27971	-0-	-17749	-0-	27971	3			N	-0-			-0-
10	47988 X	26313	-0-	-21675	-0-	26313	3			N	-0-			-0-
11	47370 X	33123	-0-	-14247	-0-	33123	3			N	-0-			-0-
12	48949 X	25395	-0-	-23554	-0-	25395	3			N	-0-			-0-
01	48949 X	17881	-0-	-31068	-0-	17881	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20693	-0-	20693	20693	20693	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

09	25170 X	10947	-0-	-14223	-0-	10947	3			N	-0-			-0-
10	25420 X	14564	-0-	-10856	-0-	14564	3			N	-0-			-0-
11	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	24411	3			N	-0-			-0-
12	24583 X	14976	-0-	-9607	-0-	14976	3			N	-0-			-0-
01	24583 X	13125	-0-	-11458	-0-	13125	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	14635	-0-	14635	14635	14635	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

09	39840 X	19106	-0-	-20734	-0-	19106	3			N	-0-			-0-
10	35526 X	29355	-0-	-6171	-0-	29355	3			N	-0-			-0-
11	28920 X	-0-	-0-	-28920	-0-					N	-0-			-0-
12	28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-					N	-0-			-0-
01	29357 X	12823	-0-	-16534	-0-	12823	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16927	-0-	16927	16927	16927	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

09	47160 X	29291	-0-	-17869	-0-	29291	3			N	-0-			-0-
10	46655 X	31715	-0-	-14940	-0-	31715	3			N	-0-			-0-
11	45300 X	34502	-0-	-10798	-0-	34502	3			N	-0-			-0-
12	46810 X	24744	-0-	-22066	-0-	24744	3			N	-0-			-0-
01	46810 X	19557	-0-	-27253	-0-	19557	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	23906	-0-	23906	23906	23906	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

09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3	9	N	3			126
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2774	2	8	9	N	7			133
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2648	2	3	9	N	3			136
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2632	2	4	9	N	4			140
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2626	2	9	9	N	8			148
*02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2350	2	6	9	N	5			153

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

09	390 N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					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

09	1650 N	1001	-0-	-649	-0-	1001	2			N	-0-					47
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					47
11	900 N	464	-0-	-436	-0-	464	2			N	-0-					47
12	1023 N	198	-0-	-825	-0-	198	2			N	-0-					47
01	1364 N	146	-0-	-1218	-0-	146	2			N	-0-					47
02	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	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

09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4275	2	8	9	N	7					136
10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4453	2	9	9	N	8					144
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4318	2	8	9	N	7					151
12	4433 X	3320	-0-	-1113	-0-	3307	2	13	9	N	12	1	8			162
01	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4640	2	21	9	N	19					181
02	4032 X	3909	-0-	-123	-0-	3901	2	8	9	N	7					188

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ G-10	128	-0-	128	424	128	2			Y	-0-					131
10	DLQ G-10	295	-0-	295	719	295	2			Y	-0-					131
11	1048 N	329	-0-	-719	-0-	329	2			Y	-0-					131
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					131
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					131
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	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

09	837 N	253	-0-	-584	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	537	-0-	537	537	537	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

09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	56	3	15	9	Y	14	38	1			42
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	486	3	56	9	Y	51	54	1			39
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	394	3	47	9	Y	43					82
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	107	3	12	9	Y	11	43	1			50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					50

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2	4	1			16
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	55	3	4	9	Y	4	2	1			18
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3					21
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	Y	3					24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

09	272 X	272	-0-	-0-	-0-	250	3	22	9	Y	20	121	1			172
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	478	3	43	9	Y	39	64	1			147
11	780 X	376	-0-	-404	-0-	345	3	31	9	Y	28					175
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	758	3	68	9	Y	62	63	1			174
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					174
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					174

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	25	-0-	25	58	25	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	28	-0-	28	86	28	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	25	-0-	25	111	25	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	32	-0-	32	143	32	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

09	1050 X	684	-0-	-366	-0-	681	2	3	9	N	3			164
10	1085 X	683	-0-	-402	-0-	676	2	7	9	N	6			170
11	750 X	573	-0-	-177	-0-	570	2	3	9	N	3			173
12	775 X	734	-0-	-41	-0-	731	2	3	9	N	3			176
*01	775 X	549	-0-	-226	-0-	546	2	3	9	N	3			179
*02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	838	2	7	9	N	6			182

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160