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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER '33' WELL #: 1 RRCID -> 275746 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12317 - 12459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4239	2	61	9	N	55			154
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4157	2	64	9	N	58	178	1	34
01	4712 X	3772	-0-	-940	-0-	3728	2	44	9	N	40			74
02	4408 X	218	-0-	-4190	-0-	170	2	48	9	N	44			118
03	4712 X	205	-0-	-4507	-0-	170	2	35	9	N	32			150
04	4290 X	203	-0-	-4087	-0-	175	2	28	9	N	25			175

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. //CONT.// 256917
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	7491	-0-	7491	7491	7351	2	140	9	N	127	184	1			105
12	DLQ G-10	7526	-0-	7526	15017	7382	2	144	9	N	131	181	1			55
01	DLQ G-10	5493	-0-	5493	20510	5353	2	140	9	N	127					182
02	20576 X	66	-0-	-20510	-0-	54	2	12	9	N	11					193
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	55	2	13	9	N	12					205
04	7500 X	92	-0-	-7408	-0-	75	2	17	9	N	15					220

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-

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

11	690 #	539	-0-	-151	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	682 #	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	580 #	578	-0-	-2	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	651 #	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	630 #	352	-0-	-278	-0-	352	3			N	-0-					-0-

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

11	360 #	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	417	2	20	9	N	18					88
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	446	2	22	9	N	20					108
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	374	2	17	9	N	15					123
02	435 #	419	-0-	-16	-0-	400	2	19	9	N	17					140
03	465 #	425	-0-	-40	-0-	405	2	20	9	N	18					158
04	450 #	237	-0-	-213	-0-	223	2	14	9	N	13					171

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

11	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	253	3	88	9	N	80				130
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	239	3	80	9	N	73	173	1		30
01	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	248	3	52	9	N	47				77
02	319 N	282	-0-	-37	B	-0-	213	3	69	9	N	63				140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	237	3	72	9	N	65	167	1		38
04	300 N	172	-0-	-128	B	-0-	111	3	61	9	N	55				93

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

11	14 N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11	7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	202	2		N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-

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

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					42
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-					42
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-					42
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	430	3		N	-0-					42
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-					42
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3		N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					27
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-					27
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					27
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					27
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					27
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-					27

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

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

11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					13
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					13
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					13
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					13
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					13
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					13

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

11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	58 #	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	14					47
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	13					60
01	465 #	162	-0-	-303	-0-	162	3			N	-0-					60
02	435 #	354	-0-	-81	-0-	354	3			N	-0-					60
*03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	182	3	30	9	N	27					87
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810 #	643	-0-	-167	-0-	5	1	612	3	N	24	2	8			188
						26	9									
12	868 #	819	-0-	-49	-0-	5	1	788	3	N	24					212
						26	9									
01	930 #	725	-0-	-205	-0-	5	1	695	3	N	23					235
						25	9									
02	870 #	690	-0-	-180	-0-	5	1	648	3	N	34	171	1			98
						37	9									
03	930 #	806	-0-	-124	-0-	5	1	770	3	N	28					126
						31	9									
04	780 #	718	-0-	-62	-0-	5	1	685	3	N	25					151
						28	9									

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

11	630 #	497	-0-	-133	-0-	403	3	94	9	N	85					162
12	620 #	364	-0-	-256	-0-	269	3	95	9	N	86	169	1			79
01	589 #	324	-0-	-265	-0-	216	3	108	9	N	98					177
02	522 #	481	-0-	-41	-0-	391	3	90	9	N	82	167	1			92
03	527 #	485	-0-	-42	-0-	387	3	98	9	N	89					181
04	510 #	283	-0-	-227	-0-	195	3	88	9	N	80	171	1			90

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

11	1050 #	991	-0-	-59	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1085 #	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	957 #	952	-0-	-5	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1023 #	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	990 #	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					-0-

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

11	3540 #	3434	-0-	-106	-0-	3377	3	57	9	Y	52	179	1			47
12	3472 #	2543	-0-	-929	-0-	2489	3	54	9	Y	49					96
01	3317 #	2016	-0-	-1301	-0-	1964	3	52	9	Y	47					143
02	2285 R	2285	-0-	-0-	-0-	2241	3	44	9	Y	40					183
03	3534 #	2851	-0-	-683	-0-	2798	3	53	9	Y	48	167	1			64
04	3420 #	1956	-0-	-1464	-0-	1901	3	55	9	Y	50					114

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

11	15030 #	11599	-0-	-3431	-0-	11599	3			N	-0-					-0-
12	12617 #	6710	-0-	-5907	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
01	10075 #	5887	-0-	-4188	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
02	11223 #	7307	-0-	-3916	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
03	11997 #	11830	-0-	-167	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
04	11610 #	5808	-0-	-5802	-0-	5808	3			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					19
12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					19
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					19
02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					19
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					19
04	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					19

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					96
12	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-					96
01	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-					96
02	58	#	1	-0-	-57	-0-	1	3		N	-0-					96
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					96
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					96

O & O OPERATORS, LLC. 617028
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

11	600	#	591	-0-	-9	-0-	583	2	8	9	N	7				80
12	649	R	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	N	8				88
01	620	#	543	-0-	-77	-0-	542	2	1	9	N	1				89
02	708	R	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9				98
03	651	#	649	-0-	-2	-0-	638	2	11	9	N	10				108
04	630	#	442	-0-	-188	-0-	441	2	1	9	N	1				109

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

11	810	#	229	-0-	-581	-0-	220	3	9	9	N	8				102
12	837	#	709	-0-	-128	-0-	702	3	7	9	N	6				108
01	886	R	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8				116
02	493	#	434	-0-	-59	-0-	428	3	6	9	N	5				121
*03	775	R	775	-0-	-0-	-0-	765	3	10	9	N	9				130
04	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				130

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

11	790	R	790	-0-	-0-	-0-	761	3	29	9	N	26				191
12	751	R	751	-0-	-0-	-0-	727	3	24	9	N	22	174	1		39
01	723	R	723	-0-	-0-	-0-	695	3	28	9	N	25				64
*02	691	R	691	-0-	-0-	-0-	667	3	24	9	N	22				86
*03	678	R	678	-0-	-0-	-0-	652	3	26	9	N	24				110
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				110

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

11	1230	#	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-				142
12	1209	#	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			N	-0-				142
01	1178	#	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-				142
02	1102	#	1089	-0-	-13	-0-	1089	3			N	-0-				142
*03	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-				142
04	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				142

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
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
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	352 R	352	-0-	-0-	-0-	329	3	23	9	N	21					162
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	341	3	13	9	N	12					174
01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	389	3	12	9	N	11					185
02	290 #	128	-0-	-162	-0-	120	3	8	9	N	7	168	1			24
03	310 #	197	-0-	-113	-0-	188	3	9	9	N	8					32
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					32

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					-0-

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

11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	986 N	850	-0-	-136	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	992 N	826	-0-	-166	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-

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

11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	N	1					188
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2436	3	14	9	N	13					201
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2499	3	15	9	N	14					215
02	2900 N	2944	-0-	44	44	2922	3	22	9	N	20	173	1			62
03	3090 N	3046	-0-	-44	-0-	3032	3	14	9	N	13					75
*04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1702	3	12	9	N	11					86

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
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
02	1276 N	1108	-0-	-168	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	3		N	-0-			-0-

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

11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	465 N	207	-0-	-258	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	450 N	51	-0-	-399	-0-	51	3		N	-0-			-0-

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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
12	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
01	1426 #	1360	-0-	-66	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
02	1479 #	1397	-0-	-82	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
03	1581 #	1429	-0-	-152	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
04	1530 #	1039	-0-	-491	-0-	1039	3		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267

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

11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	2222	-0-	-1467	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	2107	-0-	-1582	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
02	3451 X	2120	-0-	-1331	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
03	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	804	-0-	-1356	-0-	804	2		N	-0-			-0-

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

11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
04	810 N	403	-0-	-407	-0-	403	3		N	-0-			-0-

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

11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			107
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

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
11	1890 X	1115	-0-	-775	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	2232 X	779	-0-	-1453	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1265	-0-	-750	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10	138	-0-	138	560	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	683 N	123	-0-	-560	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-

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

11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

11	DLQ G-10	3691	-0-	3691	15104	196	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	18936 X	3832	-0-	-15104	-0-	210	1	3622	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	3774	-0-	-101	-0-	201	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	3596 X	3520	-0-	-76	-0-	184	1	3336	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	206	1	3460	3	N	-0-					-0-
*04	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	194	1	6727	3	N	10	4	1			6
						11	9									

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

11	300 N	289	-0-	-11	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	580	3	N	1					1
						1	9									

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

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

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

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	396	3	N	-0-					-0-

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

11	240 N	169	-0-	-71	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	N	-0-					-0-

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

11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	3	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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	17					17
							19	9									
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	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
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	55	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	58	1	1007	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	57	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	996	-0-	-19	-0-	52	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	58	1	979	3	N	-0-					-0-
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	55	1	1917	3	N	3	1	1			2
							3	9									

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

11	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	267	2	N	2					105
							2	9									
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	257	2	N	5					110
							6	9									
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	N	-0-					110
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	12	1	213	2	N	3					113
							3	9									
*03	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	3	N	-0-	1	7			112
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	N	-0-					112

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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-

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

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	3	N	-0-					-0-

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

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	180 N	147	-0-	-33	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-					-0-

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

11	150 N	140	-0-	-10	-0-	5	1	88	2	N	43					243
						47	9									
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	5	1	86	2	N	45	185	1			103
						50	9									
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	5	1	86	2	N	45					148
						50	9									
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	47					195
						52	9									
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	231	168	1	195	7	63
						254	9									
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	67					130
						74	9									

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

11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1863	2	N	-0-					-0-
12	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	106	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	110	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	1914 N	1829	-0-	-85	-0-	96	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	109	1	1833	3	N	-0-					-0-
*04	3000 N	3588	-0-	588	588	100	1	3482	3	N	5	2	1			3
						6	9									

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

11	330 N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	8					8
						9	9									
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	626	3	N	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
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	56	1	998	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	59	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	59	1	992	3	N	-0-					-0-
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	55	1	1913	3	N	3	1	1			2
							3	9									

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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
04	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

11	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	N	-0-					-0-

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

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
02	435	N	106	-0-	-329	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	3	N	-0-					-0-

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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	X	131	-0-	-0-	-0-	97	2	34	9	N	31	27	1			32
12	116	X	116	-0-	-0-	-0-	80	2	36	9	N	33	29	1			36
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	90	2	32	9	N	29	32	1			33
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	95	2	33	9	N	30	31	1			32
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	99	2	34	9	N	31	27	1			36
*04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	94	2	33	9	N	30	59	1			7

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
11	2820	#	493	-0-	-2327	-0-	493	2			N	-0-					43
12	2883	#	1686	-0-	-1197	-0-	1686	2			N	-0-					43
01	2883	#	1860	-0-	-1023	-0-	1860	2			N	-0-					43
02	2117	#	1312	-0-	-805	-0-	1312	2			N	-0-					43
03	2046	#	939	-0-	-1107	-0-	939	2			N	-0-					43
04	1800	#	1520	-0-	-280	-0-	1520	2			N	-0-					43

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	1033	-0-	-11	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 7 RRCID -> 159032 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-

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

11	60 X	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	62 X	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	62 X	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	58 X	53	-0-	-5	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-

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

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
COLE WELL #: 1 RRCID -> 061560 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

11	210 X	149	-0-	-61	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	217 X	120	-0-	-97	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01	217 X	88	-0-	-129	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	203 X	81	-0-	-122	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	186 X	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	150 X	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	145	N	88	-0-	-57	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
ANNA K "44" WELL #: 1 RRCID -> 087568 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			217
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					217
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					217

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
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					96
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					96
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3 B	-0-	12	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	1			N	-0-					105
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-					105
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					105
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					105
04	15	N	11	-0-	-4 B	-0-	11	1			N	-0-					105

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	2	1	46	9	N	42					87
12	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	16	1	26	9	N	24					111
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	15	1	26	9	N	24					135
02	58 N	20	-0-	-38 B	-0-	1	1	19	9	N	17					152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	19					171
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	11	1	11	9	N	10					181

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

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-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CROCKETT - STATE WELL #: 2 RRCID -> 050616 COMPL. DATE 05/02/1971 TOTAL DEPTH 4628 PERF. N/A

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-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

APCO-WARNER 03278 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CROCKETT-STATE WELL #: 2 RRCID -> 154204 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 3982 - 4223

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2015 - PLUGGED 09/12/2015

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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940 X	521	-0-	-2419	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2261	-0-	-777	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
01	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	1943 X	67	-0-	-1876	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	2263 X	128	-0-	-2135	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	2190 X	1601	-0-	-589	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	870 X	614	-0-	-256	-0-	607	2	7	9	N	6					167
12	1085 X	566	-0-	-519	-0-	566	2			N	-0-					167
01	1147 X	585	-0-	-562	-0-	585	2			N	-0-					167
02	1073 X	23	-0-	-1050	-0-	23	2			N	-0-					167
03	1147 X	64	-0-	-1083	-0-	64	2			N	-0-					167
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					167

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

11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					70
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					70
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					70
02	2465 N	2125	-0-	-340	-0-	2125	3			N	-0-					70
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					70
04	2280 N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3			N	-0-					70

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

11	1740 N	1116	-0-	-624	-0-	1059	3	57	9	Y	52					156
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	136	1			21
01	1798 N	199	-0-	-1599	-0-	199	3			Y	-0-					21
02	1073 N	83	-0-	-990	-0-	83	3			Y	-0-					21
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					21
04	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					21

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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			102
12	1860 X	1210	-0-	-650	-0-	1210	3		N	-0-			102
01	1798 N	1162	-0-	-636	-0-	1162	3		N	-0-			102
*02	1856 N	1012	-0-	-844	-0-	1012	3		N	-0-			102
*03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			102
*04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			102

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

11	3570 X	936	-0-	-2634	-0-	936	2		N	-0-			111
12	3689 X	383	-0-	-3306	-0-	383	2		N	-0-			111
01	2790 X	236	-0-	-2554	-0-	236	2		N	-0-			111
02	1682 X	904	-0-	-778	-0-	904	2		N	-0-			111
03	1798 X	1095	-0-	-703	-0-	1095	2		N	-0-			111
*04	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			111

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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

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

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	X	1453	-0-	-47	-0-	130	1	1323	2	N	-0-					219
12	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	155	1	1025	2	N	-0-					219
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	155	1	1288	2	N	-0-					219
02	1392	N	1307	-0-	-85	-0-	140	1	1167	2	N	-0-					219
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	155	1	1343	2	N	-0-					219
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	150	1	1483	2	N	-0-					219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	150	1	605	2	N	-0-					63
12	744	X	704	-0-	-40	-0-	155	1	549	2	N	-0-					63
01	1023	X	655	-0-	-368	-0-	155	1	500	2	N	-0-					63
02	957	X	556	-0-	-401	-0-	110	1	446	2	N	-0-					63
03	1023	X	211	-0-	-812	-0-	50	1	161	2	N	-0-					63
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					63

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B	DENY	170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					115
01	14B	DENY	79	-0-	79	249	79	2			N	-0-					115
02	14B	DENY	83	-0-	83	332	83	2			N	-0-					115
03	14B	DENY	21	-0-	21	353	21	2			N	-0-					115
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					115

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
11	570	X	557	-0-	-13	-0-	150	1	359	2	N	44					114
							48	9									
12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	155	1	388	2	N	50					164
							55	9									
01	713	X	613	-0-	-100	-0-	155	1	397	2	N	55					219
							61	9									
02	667	X	559	-0-	-108	-0-	145	1	372	2	N	38	181	1			76
							42	9									
03	713	X	635	-0-	-78	-0-	155	1	419	2	N	55					131
							61	9									
*04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	150	1	413	2	N	50					181
							55	9									

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
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	6186	2	726	4	N	656	722	1			251
							722	9									
12	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8235	2	497	9	N	452	381	1			322
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8376	2	524	9	N	476	556	1			242
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7330	2	320	4	N	525	529	1			238
							578	9									
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	7926	2	710	9	N	645	753	1			130
*04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	3815	2	452	9	N	411	343	1			198

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
11	900	N	476	-0-	-424	-0-	184	2	292	9	N	265	189	1			273
12	775	N	505	-0-	-270	-0-	187	2	318	9	N	289	367	1			195
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	733	2	244	9	N	222	168	1			249
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	972	2	160	4	N	219	351	1			117
							241	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	805	2	224	9	N	204	189	1			132
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1003	2	319	9	N	290	334	1			88

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

11	930	X	614	-0-	-316	-0-	478	2	136	9	N	124	183	1			101
12	775	X	656	-0-	-119	-0-	544	2	112	9	N	102					203
01	899	X	790	-0-	-109	-0-	734	2	56	9	N	51	173	1			81
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	67					148
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-	930	2	51	9	N	46					194
04	750	X	724	-0-	-26	-0-	409	2	315	9	N	286	360	1			120

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

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					312
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					314
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					314
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					314
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					314
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					314

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

11	64590	X	60756	-0-	-3834	-0-	58791	2	1965	9	Y	1786	569	0	1299	1	597
12	69838	X	69838	-0-	-0-	-0-	67528	2	2310	9	Y	2100	348	0	1447	1	902
01	85060	X	85060	-0-	-0-	-0-	82561	2	2499	9	Y	2272	367	0	2227	1	580
02	79573	X	79573	-0-	-0-	-0-	77443	2	2130	9	Y	1936	753	0	1113	1	650
03	84555	X	84555	-0-	-0-	-0-	82480	2	2075	9	Y	1886	336	0	1682	1	518
04	82320	X	74586	-0-	-7734	-0-	72817	2	1769	9	Y	1608	349	0	1089	1	688

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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	810	#	665	-0-	-145	-0-	30	1	635	3	N	-0-					50
12	829	R	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	3	N	-0-					50
01	620	#	410	-0-	-210	-0-	30	1	380	3	N	-0-					50
02	638	#	2	-0-	-636	-0-	2	3			N	-0-					50
03	837	#	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-					50
04	810	#	340	-0-	-470	-0-	340	3			N	-0-					50

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1					3
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	7	1			1
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	31	X	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2					3
04	30	X	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	3159	2	10	9	Y	9					17
12	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	3168	2	24	9	Y	22	17	1			22
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3296	2	21	9	Y	19	34	1			7
02	3074	X	2445	-0-	-629	-0-	2426	2	19	9	Y	17	18	1			6
03	3286	X	2191	-0-	-1095	-0-	2182	2	9	9	Y	8					14
04	3210	X	2213	-0-	-997	-0-	2203	2	10	9	Y	9					23

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
11	1020	X	898	-0-	-122	-0-	869	2	29	9	Y	26					50
12	992	X	946	-0-	-46	-0-	872	2	74	9	Y	67	52	1			65
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	907	2	66	9	Y	60	103	1			22
02	870	N	721	-0-	-149	-0-	667	2	54	9	Y	49	53	1			18
03	961	N	628	-0-	-333	-0-	600	2	28	9	Y	25					43
04	930	N	635	-0-	-295	-0-	606	2	29	9	Y	26					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	159	2	26	9	Y	24					48
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	159	2	72	9	Y	65	50	1			63
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	166	2	64	9	Y	58	100	1			21
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	122	2	54	9	Y	49	52	1			18
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	110	2	25	9	Y	23					41
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	111	2	28	9	Y	25					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	X	1373	-0-	-187	-0-	1354	2	19	9	Y	17					33
12	1519	X	1408	-0-	-111	-0-	1358	2	50	9	Y	45	34	1			44
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1413	2	44	9	Y	40	69	1			15
02	1334	X	1076	-0-	-258	-0-	1040	2	36	9	Y	33	36	1			12
03	1426	X	954	-0-	-472	-0-	935	2	19	9	Y	17					29
04	1410	X	963	-0-	-447	-0-	944	2	19	9	Y	17					46

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 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
11	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	4244	2			N	-0-					29
12	4464	X	4271	-0-	-193	-0-	4271	2			N	-0-					29
01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2			N	-0-					29
02	4176	X	3523	-0-	-653	-0-	3523	2			N	-0-					29
03	4371	X	3173	-0-	-1198	-0-	3173	2			N	-0-					29
04	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	4144	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	135	-0-	-184	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

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
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					153
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					153
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					153
02	1392	X	1341	-0-	-51	-0-	1341	3			N	-0-					153
03	1488	X	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					153
04	1440	X	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					153

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TEXAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	899	#	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	841	#	760	-0-	-81	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	899	#	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	840	#	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3526	R	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					135
12	3381	R	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					135
01	3172	R	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					135
02	2990	R	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					135
03	3243	R	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					135
04	3060	#	3055	-0-	-5	-0-	3055	2			N	-0-					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	#	1524	-0-	-186	-0-	1524	3			N	-0-					139
12	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					139
01	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					139
02	1479	#	1380	-0-	-99	-0-	1369	3	11	9	N	10					149
03	1922	#	1362	-0-	-560	-0-	1340	3	22	9	N	20					169
*04	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1884	3	28	9	N	25	166	1			28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

11	3000 N	3096	-0-	96	782	3084	3	12	9	N	11	102
12	3100 N	2599	-0-	-501	281	2590	3	9	9	N	8	110
01	2899 X	2618	-0-	-281	-0-	2590	3	28	9	N	25	135
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2658	3	30	9	N	27	162
03	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3263	3	19	9	N	17	179
*04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2860	3	15	9	N	14	193

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

11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	N	3	94
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1026	3	7	9	N	6	100
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1058	3	30	9	N	27	127
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-	127
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	127
*04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	3	10	9	N	9	136

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

11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2333	3	10	9	N	9	52
12	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2307	3	10	9	N	9	61
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2651	3	33	9	N	30	91
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	3	19	9	N	17	108
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16	124
*04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2349	3	21	9	N	19	143

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					314
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-					314
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	807	3	182	9	N	165					479
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1004	3	26	9	N	24	363	1			140
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	894	3	12	9	N	11					151
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	980	3	33	9	N	30					181

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

11	3000	N	3026	-0-	26	26	2699	3	327	9	N	297	358	1	1	8	467
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	19	178	1			308
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2353	3	250	9	N	227					535
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3234	3	321	9	N	292	360	1			467
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3441	3	286	9	N	260	534	1			193
*04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2877	3	201	9	N	183	173	1	1	8	202

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4002	3	125	9	N	114					240
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4010	3	125	9	N	114	175	1			179
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4019	3	147	9	N	134	185	1			128
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3699	3	131	9	N	119					247
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3770	3	131	9	N	119	179	1			187
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3405	3	66	9	N	60					247

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

11	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	2479	2	6	9	N	5					195
12	2635	N	2287	-0-	-348	-0-	2275	2	12	9	N	11					206
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2326	2	48	9	N	44	186	1			64
02	2407	N	2166	-0-	-241	-0-	2163	2	3	9	N	3					67
03	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2054	2	9	9	N	8					75
04	2310	N	817	-0-	-1493	-0-	810	2	7	9	N	6					81

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	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

11	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-					7
12	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			N	-0-					7
01	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			N	-0-					7
02	2378	N	2112	-0-	-266	-0-	2112	2			N	-0-					7
03	2480	N	2046	-0-	-434	-0-	2046	2			N	-0-					7
04	2310	N	1527	-0-	-783	-0-	1527	2			N	-0-					7

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					159
12	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					159
01	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					159
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					159
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					159
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					159

FASKEN F WELL #: 6 RRCID -> 216722 COMPL. DATE 06/14/1960 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	36	1	1362	3	Y	97	92	0			20
						107	9									
12	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	38	1	1434	3	Y	109	109	0			20
						120	9									
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	3	Y	100	105	0			15
						110	9									
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	35	1	1294	3	Y	112	101	0			26
						123	9									
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	36	1	1281	3	Y	59	69	0			16
						65	9									
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	27	1	949	3	Y	97	85	0			28
						107	9									

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	964	3	Y	97	92	0			20
						107	9									
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	864	3	Y	109	109	0			20
						120	9									
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	Y	100	105	0			15
						110	9									
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	23	1	841	3	Y	101	93	0			23
						111	9									
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	797	3	Y	82	83	0			22
						90	9									
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	24	1	841	3	Y	92	87	0			27
						101	9									

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

11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION 945220
MCALISTER, O. H. -C- WELL #: 1 RRCID -> 019593 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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

11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5025	3	24	9	N	22				253
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4884	3	19	9	N	17				270
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4872	3	9	9	N	8				278
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4872	3	36	9	N	33	191	1		120
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3852	3	21	9	N	19				139
*04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4712	3	12	9	N	11				150

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

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		160

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

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1410	N	826	-0-	-584	-0-	255	3	360	4	N	192	169	1		188
							211	9								
12	1364	N	457	-0-	-907	-0-	241	3	216	9	N	196	165	1		219
01	527	N	95	-0-	-432	-0-	34	3	61	9	N	55				274
02	783	N	214	-0-	-569	-0-	199	3	15	9	N	14				288
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	223	3	70	9	N	64	14	8		338
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				338

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

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					262
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					312
01	14B2 EXT	88	-0-	88	88	14	2	74	9	N	67					379
02	14B2 EXT	121	-0-	121	209	42	2	79	9	N	72	186	1			265
03	209 X	-0-	-0-	-209	-0-					N	50					315
*04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	7	2	40	9	N	36					351

PA PROSPECT LLC 631641
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 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
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-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
03	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

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

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

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					93
12	10354 X	9658	-0-	-696	-0-	9658	2			N	-0-					93
01	10354 X	10063	-0-	-291	-0-	10063	2			N	-0-					93
02	10788 X	10258	-0-	-530	-0-	10258	2			N	-0-					93
03	11532 X	9913	-0-	-1619	-0-	9913	2			N	-0-					93
04	11160 X	10450	-0-	-710	-0-	10450	2			N	-0-					93

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	12660 X	12226	-0-	-434	-0-	12226	3			N	-0-					-0-
12	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	3			N	-0-					-0-
01	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	3			N	-0-					-0-
02	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	3			N	-0-					-0-
03	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13910	3			N	-0-					-0-
04	13680 X	12955	-0-	-725	-0-	12955	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					146
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					146
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2					148
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	Y	4					152
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2	9	Y	2					154
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2					156

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

11	7590 X	6328	-0-	-1262	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
12	6789 X	6382	-0-	-407	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
01	6789 X	6300	-0-	-489	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
02	6148 X	5958	-0-	-190	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6541 X	6327	-0-	-214	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
*04	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-

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

11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	997	-0-	-5723	-0-	997	3			N	-0-					107
12	4371	X	371	-0-	-4000	-0-	371	3			N	-0-					91
01	1922	X	417	-0-	-1505	-0-	417	3			N	-0-					91
02	1798	X	536	-0-	-1262	-0-	536	3			N	-0-					91
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11122	3	6	9	N	5					96
*04	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13612	3	3	9	N	3					99

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

11	870	X	494	-0-	-376	-0-	494	3			N	-0-					226
12	837	X	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					226
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					226
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					226
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					226
*04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					226

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

11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					130
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					130
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					130
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					130
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					130
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					130

EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

11	2280	X	1917	-0-	-363	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1644	-0-	-588	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
02	1856	N	1716	-0-	-140	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	4	Y	-0-					-0-
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-

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

11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					94
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					91
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3288	3	9	9	N	8					99
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	3	2	9	N	2					101
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4947	3	2	9	N	2					103
*04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5860	3	3	9	N	3					106

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

11	5370	X	3975	-0-	-1395	-0-	3975	3			N	-0-					23
12	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	4043	3			N	-0-					23
01	4402	X	3192	-0-	-1210	-0-	3192	3			N	-0-					23
02	4002	X	3688	-0-	-314	-0-	3688	3			N	-0-					23
03	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	3889	3			N	-0-					23
04	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3			N	-0-					23

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

11	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					215
12	12369	X	10636	-0-	-1733	-0-	10629	3	7	9	N	6					197
01	12369	X	4273	-0-	-8096	-0-	4273	3			N	-0-					197
02	12354	X	3737	-0-	-8617	-0-	3737	3			N	-0-					197
03	13082	X	122	-0-	-12960	-0-	122	3			N	-0-					197
04	12660	X	465	-0-	-12195	-0-	465	3			N	-0-					197

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 N	3786	-0-	786	786	3786	3			N	-0-			37
12	3100 N	3731	-0-	631	1417	3695	3	36	9	N	33			70
01	3100 N	3339	-0-	239	1656	3306	3	33	9	N	30			100
02	3092	3092	-0-	-0-	1656	3009	3	83	9	N	75			175
03	2449	2257	-0-	-192	1464	2185	3	72	9	N	65			240
*04	3378	2347	-0-	-1031	433	2347	3			N	-0-			240

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

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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-			-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
02	493 N	430	-0-	-63	-0-	430	2			N	-0-			-0-
03	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-			-0-
04	510 N	294	-0-	-216	-0-	294	2			N	-0-			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					40
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					40
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					40
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	2			N	-0-					40
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					40
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40

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

11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					57
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					57
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					57
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	2			N	-0-					57
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					57
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57

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

11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					35
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					35
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					35
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					35
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

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

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	744	3	43	9	Y	39					66
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	749	3	43	9	Y	39	63	1			42
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	677	3	45	9	Y	41	58	1			25
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	732	3	39	9	Y	35					60
03	806	N	639	-0-	-167	-0-	602	3	37	9	Y	34	55	1			39
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	540	3	36	9	Y	33					72

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

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					195
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					195
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					195
02	638	N	551	-0-	-87	-0-	551	3			N	-0-					195
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					195
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					195

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

11	420	X	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	434	X	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	372	X	152	-0-	-220	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
04	360	X	143	-0-	-217	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	189	-0-	189	189	189	3			N	-0-					-0-
06	0	355	-0-	355	544	355	3			N	-0-					-0-
07	0	363	-0-	363	907	363	3			N	-0-					-0-
08	0	296	-0-	296	1203	296	3			N	-0-					-0-
09	48	431	-0-	383	1586	431	3			N	-0-					-0-
10	372	115	-0-	-257	1329	115	3			N	-0-					-0-
11	360	415	-0-	55	1384	415	3			N	-0-					-0-
12	1293	447	-0-	-846	538	447	3			N	-0-					-0-
01	372	240	-0-	-132	406	240	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	285	-0-	285	691	285	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	389	-0-	389	1080	389	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	308	-0-	308	1388	308	2			N	-0-					-0-

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

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					3
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7					10
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	Y	7	7	1			10
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	4	13	1			1
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			1

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

11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4					11
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9					20
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	Y	9	8	1			21
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7	9	Y	6	20	1			7
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	Y	9	15	1			1
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	4	2	6	9	Y	5	5	1			1

HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

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
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	29	X	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	29	X	14	-0-	-15	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	640	2	80	9	Y	73	80	1			9
12	961	X	283	-0-	-678	-0-	180	2	103	9	Y	94					103
01	961	X	522	-0-	-439	-0-	420	2	102	9	Y	93	175	1			21
02	899	X	612	-0-	-287	-0-	547	2	65	9	Y	59	70	1			10
03	744	X	697	-0-	-47	-0-	597	2	100	9	Y	91	74	1			27
04	720	X	640	-0-	-80	-0-	550	2	90	9	Y	82	94	1			15

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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	12	X	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

11	1380	#	840	-0-	-540	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1333	#	927	-0-	-406	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1364	#	927	-0-	-437	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1276	#	905	-0-	-371	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	493 N	387	-0-	-106	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

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

11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	262	2	112	9	N	102	170	1			271
12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	379	2	97	9	N	88	175	1			184
01	527 #	424	-0-	-103	-0-	193	2	231	9	N	210	175	1			219
02	493 #	287	-0-	-206	-0-	79	2	208	9	N	189	175	1			233
03	527 #	403	-0-	-124	-0-	136	2	267	9	N	243	184	1			292
04	450 #	270	-0-	-180	-0-	41	2	229	9	N	208	353	1			147

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	24575 X	7750	-0-	-16825	-0-	7750	3			Y	-0-					-0-
12	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
02	10701 X	6935	-0-	-3766	-0-	6926	3	9	9	Y	8					8
03	8370 X	6216	-0-	-2154	-0-	6199	3	17	9	Y	15					23
04	7740 X	6842	-0-	-898	-0-	6842	3			Y	-0-	13	1			10

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					43
12	1240 X	886	-0-	-354	-0-	886	3			N	-0-					43
01	1240 X	459	-0-	-781	-0-	459	3			N	-0-					43
02	1160 X	530	-0-	-630	-0-	530	3			N	-0-					43
03	1240 X	507	-0-	-733	-0-	507	3			N	-0-					43
04	1200 X	530	-0-	-670	-0-	530	3			N	-0-					43

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

11	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

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

11	6000 X	5147	-0-	-853	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
12	5301 X	5023	-0-	-278	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
01	5611 X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
02	4814 X	349	-0-	-4465	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
*04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-

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

11	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10759	2	9	9	Y	8					92
12	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9885	2	4	9	Y	4	44	1			52
01	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9839	2	9	9	Y	8					60
02	10788 X	668	-0-	-10120	-0-	653	2	15	9	Y	14					74
03	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12469	2	4	9	Y	4					78
04	10770 X	10107	-0-	-663	-0-	10103	2	4	9	Y	4					82

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740 N	1088	-0-	-652	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1119	-0-	-524	-0-	1111	3	8	9	Y	7	3	0			4
01	1550 N	773	-0-	-777	-0-	738	3	35	9	Y	32	23	0			13
02	1044 N	850	-0-	-194	-0-	802	3	48	9	Y	44	26	0			31
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	4	Y	4	35	0			-0-
						4	9									
*04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1290	-0-	-322	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1136	-0-	-343	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	25973	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	24614 X	18834	-0-	-5780	-0-	18833	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	24614 X	18271	-0-	-6343	-0-	18268	3	3	9	Y	3	2	0			1
02	24302 X	19223	-0-	-5079	-0-	19209	3	14	9	Y	13	5	0			9
03	25978 X	21034	-0-	-4944	-0-	21014	3	19	4	Y	1	10	0			-0-
						1	9									
04	25140 X	24181	-0-	-959	-0-	24181	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	11400	X	10583	-0-	-817	-0-	10541	3	42	9	Y	38	25	0			18
12	11780	X	10552	-0-	-1228	-0-	10542	3	1	4	Y	8	23	0			3
							9	9									
01	11780	X	1111	-0-	-10669	-0-	1111	3			Y	-0-	3	0			-0-
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3			Y	-0-					-0-
03	10540	X	9437	-0-	-1103	-0-	9429	3	8	4	Y	-0-					-0-
*04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11948	3	2	9	Y	2	1	0			1

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

11	25140	X	4	-0-	-25136	-0-	4	2			Y	-0-					35
12	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	2					37
01	16585	X	4082	-0-	-12503	-0-	4061	2	21	9	Y	19					56
02	7453	X	5282	-0-	-2171	-0-	5254	2	28	9	Y	25					81
03	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13674	2	11	9	Y	10					91
*04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4920	2	31	9	Y	28					119

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

11	304	X	58	-0-	-246	-0-	58	2			Y	-0-					6
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					6
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					6
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					6
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					6
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					6

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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			Y	-0-					1
11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					-0-
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			Y	-0-					-0-
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
02	8236	X	528	-0-	-7708	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			Y	-0-					-0-
*04	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			Y	-0-					-0-

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

11	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	3			Y	-0-					285
12	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	3			Y	-0-					285
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3			Y	-0-					285
02	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	3			Y	-0-					285
03	11222	X	10683	-0-	-539	-0-	10663	3	20	9	Y	18					303
*04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12387	3	3	9	Y	3					306

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27120 X	26933	-0-	-187	-0-	26912	3	21	9	Y	19	29	0			7
12	28024 X	26056	-0-	-1968	-0-	25937	3	2	4	Y	106	57	0			56
						117	9									
01	28024 X	23445	-0-	-4579	-0-	23373	3	72	9	Y	65	95	0			26
02	28130 X	9048	-0-	-19082	-0-	9038	3	10	9	Y	9	29	0			6
03	30070 X	28233	-0-	-1837	-0-	28216	3	17	4	Y	-0-	6	0			-0-
04	26940 X	26091	-0-	-849	-0-	26091	3			Y	-0-					-0-

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	22490	3	43	9	Y	39	48	1			18
12	26384 X	26384	-0-	-0-	-0-	26344	3	40	9	Y	36	46	1			8
01	27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	27722	3	44	9	Y	40					48
02	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	29766	3	41	9	Y	37	48	1			37
03	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	25993	3	17	9	Y	15					52
*04	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	21497	3			Y	-0-	42	1			10

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

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

11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					105
12	6138 X	5991	-0-	-147	-0-	5991	2			N	-0-					105
01	6727 X	4706	-0-	-2021	-0-	4706	2			N	-0-					105
02	6235 X	6122	-0-	-113	-0-	6034	2	88	9	N	80					185
03	6665 X	5939	-0-	-726	-0-	5936	2	3	9	N	3					188
04	6300 X	5046	-0-	-1254	-0-	5046	2			N	-0-					188

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

11	2940 X	2365	-0-	-575	-0-	2365	3			N	-0-					36
12	2821 X	1584	-0-	-1237	-0-	1584	3			N	-0-					36
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					36
02	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	1350	3			N	-0-					36
03	DLQ G-10	1923	-0-	1923	3273	1923	3			N	-0-					36
*04	5507 X	2234	-0-	-3273	-0-	2230	3	4	9	N	4					40

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

11	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	14365	3	83	9	N	75	184	0			65
12	14911 X	11245	-0-	-3666	-0-	11239	3	6	9	N	5					70
01	14911 X	10222	-0-	-4689	-0-	10221	3	1	9	N	1					71
02	14239 X	10436	-0-	-3803	-0-	10435	3	1	9	N	1					72
03	15035 X	10267	-0-	-4768	-0-	10267	3			N	-0-					72
04	14460 X	10653	-0-	-3807	-0-	10621	3	32	9	N	29					101

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

11	6630 X	6514	-0-	-116	-0-	6484	2	30	9	Y	27					294
12	6634 X	4734	-0-	-1900	-0-	4719	2	15	9	Y	14	142	1			166
01	6634 X	3929	-0-	-2705	-0-	3903	2	26	9	Y	24					190
02	3451 X	416	-0-	-3035	-0-	366	2	50	9	Y	45					235
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6324	2	17	9	Y	15					250
*04	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6236	2	14	9	Y	13					263

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

11	6540 X	5833	-0-	-707	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
12	6417 X	5951	-0-	-466	-0-	5951	3			Y	-0-					-0-
01	6634 X	4782	-0-	-1852	-0-	4760	3	22	9	Y	20	12	0			8
02	6061 X	4436	-0-	-1625	-0-	4436	3			Y	-0-	8	0			-0-
03	6479 X	3391	-0-	-3088	-0-	3384	3	7	4	Y	-0-					-0-
*04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	609 N	42	-0-	-567	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

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

11	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	25167	2	293	9	N	266	186	1			271
12	26226 X	20577	-0-	-5649	-0-	20361	2	216	9	N	196	371	1			96
01	26226 X	13750	-0-	-12476	-0-	13615	2	135	9	N	123					219
02	25810 X	1285	-0-	-24525	-0-	1083	2	202	9	N	184	191	1			212
03	26319 X	21085	-0-	-5234	-0-	20927	2	158	9	N	144	186	1			170
04	25470 X	24236	-0-	-1234	-0-	23985	2	251	9	N	228	180	1			218

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

11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7600	3	11	9	Y	10	12	0			4
12	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			Y	-0-	4	0			-0-
01	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			Y	-0-					-0-
02	7859 X	7167	-0-	-692	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
03	8153 X	7568	-0-	-585	-0-	7560	3	8	4	Y	-0-					-0-
*04	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			Y	-0-					-0-

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

11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
12	3162 X	2744	-0-	-418	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2529	-0-	-633	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	182	-0-	-2892	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	Y	2					2
04	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3027	2	13	9	Y	12					14

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	20730 X	10896	-0-	-9834	-0-	10849	3	47	9	Y	43	28	0			20
12	18631 X	7023	-0-	-11608	-0-	6975	3	1	4	Y	43	41	0			22
						47	9									
01	18631 X	11626	-0-	-7005	-0-	11591	3	35	9	Y	32	41	0			13
02	T. A.	12580	-0-	12580	12580	12524	3	56	9	Y	51	28	0			36
03	T. A.	9647	-0-	9647	22227	9628	3	5	4	Y	13	45	0			4
						14	9									
04	T. A.	16241	-0-	16241	38468	16213	3	28	9	Y	25	15	0			14

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	791	-0-	-17719	-0-	791	2			Y	-0-					26
12	19127	X	902	-0-	-18225	-0-	900	2	2	9	Y	2					28
01	8091	X	912	-0-	-7179	-0-	895	2	17	9	Y	15					43
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					43
03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					43
*04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14776	2	102	9	Y	93					136

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

11	3000	N	3107	-0-	107	107	3106	2	1	9	Y	1					205
12	2932	N	2825	-0-	-107	-0-	2818	2	7	9	Y	6					211
01	3100	N	3129	-0-	29	29	3122	2	7	9	Y	6					217
02	3016	X	2774	-0-	-242	-0-	2765	2	9	9	Y	8					225
03	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2955	2	2	9	Y	2					227
*04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					227

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

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					96
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					96
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					96
02	1363	N	1312	-0-	-51	-0-	1312	2			N	-0-					96
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1					97
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1365	2	1	9	N	1					98

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

11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	440	1	4766	3	N	75					171
							1255	4	83	9							
12	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	560	1	4920	3	N	43					214
							47	9									
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	560	1	4502	3	N	13					227
							14	9									
02	6322	X	5899	-0-	-423	-0-	560	1	5269	3	N	64	190	1			101
							70	9									
03	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	600	1	5313	3	N	41					142
							45	9									
04	6540	X	5010	-0-	-1530	-0-	560	1	4431	3	N	17					159
							19	9									

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

11	990	N	236	-0-	-754	-0-	236	3			Y	-0-					33
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					33
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					33
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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

11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4606	3	43	9	Y	39	48	1			18
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4918	3	40	9	Y	36	46	1			8
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4950	3	44	9	Y	40					48
02	4727	X	4382	-0-	-345	-0-	4341	3	41	9	Y	37	48	1			37
03	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4676	3	17	9	Y	15					52
04	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			Y	-0-	42	1			10

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440 X	1570	-0-	-2870	-0-	1527	3	43	9	Y	39	48	1			18
12	4588 X	1547	-0-	-3041	-0-	1507	3	40	9	Y	36	46	1			8
01	4588 X	1565	-0-	-3023	-0-	1521	3	44	9	Y	40					48
02	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1720	3	50	9	Y	45	48	1			45
03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2479	3	32	9	Y	29					74
*04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2737	3	2	9	Y	2	55	1			21

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

11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					25
12	3782 X	1893	-0-	-1889	-0-	1893	3			Y	-0-					25
01	3782 X	979	-0-	-2803	-0-	979	3			Y	-0-					25
02	5742 X	734	-0-	-5008	-0-	734	3			Y	-0-					25
03	6138 X	497	-0-	-5641	-0-	497	3			Y	-0-					25
04	3660 X	520	-0-	-3140	-0-	520	3			Y	-0-					25

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

11	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4942	3	43	9	Y	39	48	1			18
12	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8212	3	40	9	Y	36	46	1			8
01	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8021	3	44	9	Y	40					48
02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6352	3	41	9	Y	37	48	1			37
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5058	3	17	9	Y	15					52
*04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	3			Y	-0-	42	1			10

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

11	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	12300	2	64	9	N	58					220
12	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13679	2	85	9	N	77	186	1			111
01	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10679	2	61	9	N	55					166
02	6148 X	244	-0-	-5904	-0-	244	2			N	-0-					166
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					166
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					166

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

11	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9165	3	37	9	N	34					164
12	7192 X	6803	-0-	-389	-0-	6797	3	6	9	N	5					169
01	7192 X	6578	-0-	-614	-0-	6578	3			N	-0-					169
02	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			N	-0-					169
03	7192 X	6809	-0-	-383	-0-	6809	3			N	-0-					169
*04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					169

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

11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	145 N	65	-0-	-80	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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

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

11	990	N	923	-0-	-67	-0-	922	3	1	9	Y	1	2	0		-0-
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	864	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-				-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	995	3	46	9	Y	42	12	0		30
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	4	Y	32	50	0		12
							35	9								
04	1080	N	951	-0-	-129	-0-	945	3	6	9	Y	5	14	0		3

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

11	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	3			Y	-0-				16
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-				16
01	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	3			Y	-0-				14
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-				14
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	805	3	1	9	Y	1				15
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-				15

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

11	5070	X	3544	-0-	-1526	-0-	3409	3	135	9	Y	123	128	0		53
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5135	3	25	9	Y	23	68	0		8
01	4495	X	4440	-0-	-55	-0-	4440	3			Y	-0-	8	0		-0-
02	4118	X	3476	-0-	-642	-0-	3450	3	26	9	Y	24	7	0		17
03	5146	X	3436	-0-	-1710	-0-	3420	3	3	4	Y	12	25	0		4
							13	9								
04	4980	X	3152	-0-	-1828	-0-	3152	3			Y	-0-	4	0		-0-

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

11	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	30309	3	211	9	Y	192	121	0		90
12	29605	X	29374	-0-	-231	-0-	29121	3	2	4	Y	228	202	0		116
							251	9								
01	29605	X	26307	-0-	-3298	-0-	26133	3	1	4	Y	157	209	0		64
							173	9								
02	31610	X	23692	-0-	-7918	-0-	23466	3	226	9	Y	205	124	0		145
03	33790	X	23797	-0-	-9993	-0-	23267	3	28	4	Y	456	421	0		180
							502	9								
04	30510	X	25037	-0-	-5473	-0-	24622	3	415	9	Y	377	350	0		207

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19650 X	14524	-0-	-5126	-0-	14397	3	127	9	Y	115	70	0			54
12	18972 X	13227	-0-	-5745	-0-	13115	3	1	4	Y	101	105	0			50
						111	9									
01	16678 X	14864	-0-	-1814	-0-	14772	3	92	9	Y	84	100	0			34
02	15602 X	12939	-0-	-2663	-0-	12875	3	64	9	Y	58	51	0			41
03	15004 X	10606	-0-	-4398	-0-	10540	3	16	4	Y	45	69	0			17
						50	9									
04	14520 X	12026	-0-	-2494	-0-	12012	3	14	9	Y	13	23	0			7

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	16530 X	15482	-0-	-1048	-0-	15447	3	35	9	Y	32	23	0			15
12	17081 X	16968	-0-	-113	-0-	16931	3	1	4	Y	33	31	0			17
						36	9									
01	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	17631	3	8	9	Y	7	21	0			3
02	15747 X	15112	-0-	-635	-0-	15086	3	26	9	Y	24	10	0			17
03	16957 X	10935	-0-	-6022	-0-	10912	3	10	4	Y	12	25	0			4
						13	9									
04	17070 X	16804	-0-	-266	-0-	16783	3	21	9	Y	19	13	0			10

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

11	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	16883	3	31	9	Y	28	24	0			13
12	16492 X	15	-0-	-16477	-0-	1	4	14	9	Y	13	20	0			6
01	16492 X	6310	-0-	-10182	-0-	6304	3	6	9	Y	5	9	0			2
02	16356 X	4197	-0-	-12159	-0-	4197	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	17484 X	7520	-0-	-9964	-0-	7510	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	16920 X	3600	-0-	-13320	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-

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

11	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8285	3	32	9	Y	29	15	0			14
12	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6761	3	1	4	Y	32	30	0			16
						35	9									
01	5952 X	2723	-0-	-3229	-0-	2723	3			Y	-0-	16	0			-0-
02	9367 X	1533	-0-	-7834	-0-	1525	3	8	9	Y	7	2	0			5
03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10441	3	19	4	Y	29	22	0			12
						32	9									
*04	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8956	3	28	9	Y	25	23	0			14

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14160 X	12231	-0-	-1929	-0-	12187	3	44	9	Y	40	22	0			19
12	13175 X	12017	-0-	-1158	-0-	11983	3	1	4	Y	30	35	0			14
						33	9									
01	13175 X	12157	-0-	-1018	-0-	12140	3	17	9	Y	15	23	0			6
02	12180 X	11497	-0-	-683	-0-	11497	3			Y	-0-	6	0			-0-
03	12741 X	11328	-0-	-1413	-0-	11307	3	13	4	Y	7	4	0			3
						8	9									
04	12240 X	11856	-0-	-384	-0-	11832	3	24	9	Y	22	13	0			12

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

11	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			Y	-0-					-0-
12	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			Y	-0-					-0-
01	7781 X	5124	-0-	-2657	-0-	4994	3	130	9	Y	118	70	0			48
02	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8652	3	11	9	Y	10	51	0			7
03	8680 X	8489	-0-	-191	-0-	8481	3	7	4	Y	1	8	0			-0-
						1	9									
*04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	8935	3	112	9	Y	102	46	0			56

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

11	12870 X	11140	-0-	-1730	-0-	11123	3	17	9	Y	15	11	0			7
12	11625 X	10648	-0-	-977	-0-	10631	3	17	9	Y	15	14	0			8
01	11625 X	11437	-0-	-188	-0-	11416	3	21	9	Y	19	19	0			8
02	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9797	3	18	9	Y	16	12	0			12
03	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8570	3	8	4	Y	1	13	0			-0-
						1	9									
*04	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			Y	-0-					-0-

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5130 X	4711	-0-	-419	-0-	4690	3	21	9	N	19					212
12	5022 X	3180	-0-	-1842	-0-	3167	3	13	9	N	12					224
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5385	3	25	9	N	23					247
02	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4917	3	28	9	N	25					272
03	4867 X	4668	-0-	-199	-0-	4642	3	26	9	N	24					296
04	5130 X	4548	-0-	-582	-0-	4531	3	17	9	N	15	184	1			127

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

11	16470 X	13280	-0-	-3190	-0-	13225	3	55	9	Y	50	50	0			22
12	15903 X	12671	-0-	-3232	-0-	12624	3	1	4	Y	42	43	0			21
						46	9									
01	15066 X	14578	-0-	-488	-0-	14409	3	169	9	Y	154	112	0			63
02	14094 X	12456	-0-	-1638	-0-	12447	3	9	9	Y	8	65	0			6
03	14229 X	10567	-0-	-3662	-0-	10528	3	2	4	Y	34	26	0			14
						37	9									
04	14100 X	13219	-0-	-881	-0-	13216	3	3	9	Y	3	15	0			2

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13980	X	6789	-0-	-7191	-0-	6789	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	1797	-0-	-6542	-0-	1796	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15000	3	121	9	Y	110	65	0			45
02	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12730	3	31	9	Y	28	53	0			20
03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9723	3	10	4	Y	6	25	0			1
							7	9									
*04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			Y	-0-	1	0			-0-

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

11	18630	X	14497	-0-	-4133	-0-	14328	3	169	9	Y	154	88	0			73
12	18817	X	14650	-0-	-4167	-0-	14509	3	1	4	Y	127	137	0			63
							140	9									
01	16213	X	14966	-0-	-1247	-0-	14955	3	11	9	Y	10	69	0			4
02	15167	X	12839	-0-	-2328	-0-	12828	3	11	9	Y	10	7	0			7
03	16213	X	8974	-0-	-7239	-0-	8944	3	10	4	Y	18	18	0			7
							20	9									
04	14490	X	8618	-0-	-5872	-0-	8614	3	4	9	Y	4	9	0			2

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

11	2670	X	1956	-0-	-714	-0-	1911	3	45	9	Y	41	26	0			19
12	2759	X	708	-0-	-2051	-0-	655	3	53	9	Y	48	43	0			24
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3042	3	41	9	Y	37	46	0			15
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2891	3	41	9	Y	37	26	0			26
03	1457	X	428	-0-	-1029	-0-	396	3	2	4	Y	27	43	0			10
							30	9									
04	1410	X	574	-0-	-836	-0-	574	3			Y	-0-	10	0			-0-

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

11	14940	X	8365	-0-	-6575	-0-	8359	3	6	9	Y	5	7	0			2
12	11470	X	7769	-0-	-3701	-0-	7759	3	10	9	Y	9	7	0			4
01	10633	X	7902	-0-	-2731	-0-	7902	3			Y	-0-	4	0			-0-
02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			Y	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7665	3	12	4	Y	-0-					-0-
*04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-

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

11	15900	X	12598	-0-	-3302	-0-	12556	3	42	9	Y	38	25	0			18
12	14787	X	12720	-0-	-2067	-0-	12687	3	1	4	Y	29	33	0			14
							32	9									
01	13640	X	10897	-0-	-2743	-0-	10879	3	18	9	Y	16	23	0			7
02	12760	X	10629	-0-	-2131	-0-	10597	3	32	9	Y	29	15	0			21
03	13020	X	9696	-0-	-3324	-0-	9641	3	20	4	Y	32	41	0			12
							35	9									
04	12600	X	11429	-0-	-1171	-0-	11429	3			Y	-0-	12	0			-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22500 X	21760	-0-	-740	-0-	21743	3	17	9	Y	15	10	0			7
12	23250 X	21675	-0-	-1575	-0-	21660	3	1	4	Y	13	14	0			6
						14	9									
01	23126 X	22531	-0-	-595	-0-	22517	3	14	9	Y	13	14	0			5
02	20329 X	18207	-0-	-2122	-0-	18185	3	22	9	Y	20	11	0			14
03	21731 X	19448	-0-	-2283	-0-	19418	3	19	4	Y	10	21	0			3
						11	9									
04	21030 X	19788	-0-	-1242	-0-	19788	3			Y	-0-	3	0			-0-

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

11	16620 X	13782	-0-	-2838	-0-	13742	3	40	9	Y	36	20	0			17
12	15717 X	13489	-0-	-2228	-0-	13433	3	56	9	Y	51	42	0			26
01	14229 X	11580	-0-	-2649	-0-	11570	3	10	9	Y	9	31	0			4
02	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	12386	3	11	9	Y	10	7	0			7
03	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10446	3	8	4	Y	1	8	0			-0-
						1	9									
*04	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3			Y	-0-					-0-

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	20880 X	17932	-0-	-2948	-0-	17873	2	59	9	Y	54					252
12	20522 X	17971	-0-	-2551	-0-	17919	2	52	9	Y	47	180	1			119
01	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	73					192
02	17864 X	16220	-0-	-1644	-0-	16183	2	37	9	Y	34					226
03	19065 X	16854	-0-	-2211	-0-	16799	2	55	9	Y	50					276
04	17940 X	16341	-0-	-1599	-0-	16319	2	22	9	Y	20	183	1			113

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

11	1140 #	933	-0-	-207	-0-	826	2	107	9	N	97	83	1			23
12	1116 #	884	-0-	-232	-0-	756	2	128	9	N	116	103	1			36
01	1116 #	906	-0-	-210	-0-	812	2	94	9	N	85	100	1			21
02	1015 #	666	-0-	-349	-0-	592	2	74	9	N	67	68	1			20
03	1085 #	470	-0-	-615	-0-	422	2	48	9	N	44	56	1			8
04	930 #	530	-0-	-400	-0-	522	2	8	9	N	7	11	1			4

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
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-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	837	N	525	-0-	-312	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

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

11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	2284	2	20	9	N	18	16	1			2
01	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	2087	2	19	9	N	17	18	1			1
02	2436	X	1875	-0-	-561	-0-	1861	2	14	9	N	13	13	1			1
03	2604	X	1792	-0-	-812	-0-	1785	2	7	9	N	6	6	1			1
04	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	1867	2			N	-0-	1	1			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
TUBB, J. B. EST. WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

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

11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-

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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	2250 X	2099	-0-	-151	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
12	2325 X	2261	-0-	-64	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
01	2325 X	2234	-0-	-91	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
02	2175 X	1956	-0-	-219	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
03	2325 X	2055	-0-	-270	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
*04	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	360	X	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	372	X	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	319	X	211	-0-	-108	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	330	X	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-

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

11	5130	#	3534	-0-	-1596	-0-	3526	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	5549	#	5341	-0-	-208	-0-	5330	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
01	5549	#	5163	-0-	-386	-0-	5154	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	4698	#	3702	-0-	-996	-0-	3698	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	4385	R	4385	-0-	-0-	-0-	4371	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
04	3930	#	2789	-0-	-1141	-0-	2783	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

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

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	414	3	207	9	Y	188	173	0			15
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	419	3	223	9	Y	203	198	0			20
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	409	3	155	9	Y	141	144	0			17
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	352	3	133	9	Y	121	117	0			21

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

11	3000	N	4596	-0-	1596	1596	4273	3	323	9	Y	294	249	0			45
12	3100	N	5075	-0-	1975	3571	4706	3	369	9	Y	335	331	0			49
01	3100	N	4745	-0-	1645	5216	4389	3	356	9	Y	324	347	0			26
02	8630	X	3414	-0-	-5216	-0-	3113	3	301	9	Y	274	273	0			27
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2789	3	143	9	Y	130	142	0			15
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2812	3	117	9	Y	106	103	0			18

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

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	427	3	97	9	N	88	85	0			14
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	489	3	110	9	N	100	99	0			15
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	576	3	80	9	N	73	82	0			6
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	527	3	62	9	N	56	56	0			6
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	566	3	62	9	N	56	55	0			7
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	565	3	61	9	N	55	52	0			10

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

11	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	22561	3	372	9	Y	338	346	0			7
12	25234	X	23577	-0-	-1657	-0-	23481	3	96	9	Y	87	91	0			3
01	25234	X	23117	-0-	-2117	-0-	22939	3	178	9	Y	162	160	0			5
02	33534	X	33534	-0-	-0-	-0-	33528	3	6	9	Y	5	10	0			-0-
03	23684	X	22253	-0-	-1431	-0-	22253	3			Y	-0-					-0-
04	22920	X	21970	-0-	-950	-0-	21967	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9825	3	53	9	Y	48	49	0			1
12	12090	X	10536	-0-	-1554	-0-	10471	3	65	9	Y	59	58	0			2
01	12090	X	10554	-0-	-1536	-0-	10481	3	73	9	Y	66	66	0			2
02	11310	X	9799	-0-	-1511	-0-	9747	3	52	9	Y	47	47	0			2
03	10540	X	10450	-0-	-90	-0-	10396	3	54	9	Y	49	49	0			2
*04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10258	3	36	9	Y	33	34	0			1

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

11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7025	3	24	9	Y	22	23	0			-0-
12	7843	X	6245	-0-	-1598	-0-	6223	3	22	9	Y	20	19	0			1
01	7843	X	6907	-0-	-936	-0-	6885	3	22	9	Y	20	20	0			1
02	7337	X	6632	-0-	-705	-0-	6604	3	28	9	Y	25	25	0			1
03	7285	X	7125	-0-	-160	-0-	7083	3	42	9	Y	38	38	0			1
04	7050	X	6973	-0-	-77	-0-	6959	3	14	9	Y	13	14	0			-0-

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

11	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	20521	3	10	9	Y	9	10	0			-0-
12	22258	X	21911	-0-	-347	-0-	21907	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	22258	X	21552	-0-	-706	-0-	21549	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	20754	3	723	9	Y	657	634	0			23
03	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	22288	3	517	9	Y	470	478	0			15
*04	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	21882	3	185	9	Y	168	177	0			6

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

11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8947	3	22	9	Y	20	21	0			-0-
12	9734	X	9445	-0-	-289	-0-	9421	3	24	9	Y	22	21	0			1
01	9734	X	8402	-0-	-1332	-0-	8391	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
02	9106	X	7951	-0-	-1155	-0-	7927	3	24	9	Y	22	21	0			1
03	9455	X	8872	-0-	-583	-0-	8844	3	28	9	Y	25	25	0			1
04	9150	X	8912	-0-	-238	-0-	8899	3	13	9	Y	12	13	0			-0-

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

11	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15405	3	124	9	Y	113	115	0			2
12	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15478	3	116	9	Y	105	104	0			3
01	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15147	3	101	9	Y	92	92	0			3
02	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13941	3	62	9	Y	56	57	0			2
03	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14599	3	81	9	Y	74	74	0			2
*04	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14666	3	88	9	Y	80	79	0			3

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

11	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	23643	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	25327	X	25103	-0-	-224	-0-	25082	3	21	9	Y	19	18	0			1
01	25327	X	25294	-0-	-33	-0-	25274	3	20	9	Y	18	18	0			1
02	23693	X	23547	-0-	-146	-0-	23547	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	25582	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*04	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	26127	3	45	9	Y	41	40	0			1

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

11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5579	3	29	9	Y	26	25	0			1
12	5952	X	5759	-0-	-193	-0-	5737	3	22	9	Y	20	20	0			1
01	5952	X	5441	-0-	-511	-0-	5432	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
02	5568	X	4912	-0-	-656	-0-	4904	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	5797	X	5047	-0-	-750	-0-	5043	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	5610	X	5091	-0-	-519	-0-	5088	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

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
11	5520	X	5100	-0-	-420	-0-	5082	3	18	9	N	16	17	0			-0-
12	5704	X	5456	-0-	-248	-0-	5431	3	25	9	N	23	22	0			1
01	5704	X	5160	-0-	-544	-0-	5139	3	21	9	N	19	19	0			1
02	5336	X	5282	-0-	-54	-0-	5260	3	22	9	N	20	20	0			1
03	5704	X	4167	-0-	-1537	-0-	4149	3	18	9	N	16	16	0			1
*04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5529	3	20	9	N	18	18	0			1

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
11	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	13996	3	40	9	N	36	36	0			1
12	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13133	3	26	9	N	24	24	0			1
01	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	13903	3	213	9	N	194	189	0			6
02	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14276	3	319	9	N	290	286	0			10
03	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14794	3	85	9	N	77	85	0			2
*04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14403	3	34	9	N	31	32	0			1

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
11	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	21966	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	26716	X	26716	-0-	-0-	-0-	26715	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26770	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23659	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	24134	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	21450	X	20739	-0-	-711	-0-	20720	3	19	9	N	17	16	0			1

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
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2637	3	7	9	N	6	7	0			-0-
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2789	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2768	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2612	3	19	9	N	17	16	0			1
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2749	3	23	9	N	21	21	0			1
04	0	W	2683	-0-	2683	2683	2675	3	8	9	N	7	8	0			-0-

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
11	4380	X	3754	-0-	-626	-0-	3740	3	14	9	N	13	14	0			-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5393	3	35	9	N	32	31	0			1
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4570	3	25	9	N	23	23	0			1
02	4234	X	4155	-0-	-79	-0-	4137	3	18	9	N	16	16	0			1
03	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	4097	3	14	9	N	13	14	0			-0-
04	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	4026	3	17	9	N	15	14	0			1

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
11	7740	X	7137	-0-	-603	-0-	7106	3	31	9	N	28	27	0			1
12	7998	X	7362	-0-	-636	-0-	7320	3	42	9	N	38	38	0			1
01	7998	X	6877	-0-	-1121	-0-	6842	3	35	9	N	32	32	0			1
02	7482	X	6226	-0-	-1256	-0-	6195	3	31	9	N	28	28	0			1
03	7998	X	6852	-0-	-1146	-0-	6837	3	15	9	N	14	15	0			-0-
04	7740	X	7699	-0-	-41	-0-	7636	3	63	9	N	57	55	0			2

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
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4382	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4757	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4474	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	4147	X	4030	-0-	-117	-0-	4026	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3920	3	47	9	N	43	42	0			1
04	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	4079	3	52	9	N	47	46	0			2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29820 X	28379	-0-	-1441	-0-	28284	3	95	9	N	86	85	0			2
12	30814 X	29936	-0-	-878	-0-	29735	3	201	9	N	183	179	0			6
01	30814 X	30794	-0-	-20	-0-	30616	3	178	9	N	162	163	0			5
02	30177 X	30177	-0-	-0-	-0-	30071	3	106	9	N	96	98	0			3
03	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	32029	3	23	9	N	21	23	0			1
*04	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	32455	3	52	9	N	47	46	0			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580 X	19409	-0-	-1171	-0-	19397	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	22915 X	22915	-0-	-0-	-0-	22901	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	21822	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	20818	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	22220	3	153	9	N	139	135	0			4
*04	20615 X	20615	-0-	-0-	-0-	20581	3	34	9	N	31	34	0			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 X	1173	-0-	-117	-0-	1172	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1353	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2130	3	57	9	N	52	50	0			2
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2078	3	46	9	N	42	43	0			1
03	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1559	3	6	9	N	5	6	0			-0-
*04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1435	3	4	9	N	4	4	0			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10800 X	9638	-0-	-1162	-0-	9594	3	44	9	N	40	40	0			1
12	11160 X	10218	-0-	-942	-0-	10187	3	31	9	N	28	28	0			1
01	11160 X	9876	-0-	-1284	-0-	9833	3	43	9	N	39	39	0			1
02	10440 X	9062	-0-	-1378	-0-	9032	3	30	9	N	27	27	0			1
03	11160 X	7776	-0-	-3384	-0-	7713	3	63	9	N	57	56	0			2
04	10800 X	8147	-0-	-2653	-0-	8092	3	55	9	N	50	50	0			2

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850 X	8466	-0-	-384	-0-	8416	3	50	9	N	45	46	0			1
12	9145 X	8671	-0-	-474	-0-	8627	3	44	9	N	40	40	0			1
01	9145 X	8329	-0-	-816	-0-	8282	3	47	9	N	43	43	0			1
02	8555 X	7929	-0-	-626	-0-	7895	3	34	9	N	31	31	0			1
03	9145 X	8438	-0-	-707	-0-	8408	3	30	9	N	27	27	0			1
04	8850 X	8569	-0-	-281	-0-	8538	3	31	9	N	28	28	0			1

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
11	11940 X	9227	-0-	-2713	-0-	9168	3	59	9	N	54	53	0			1
12	12338 X	9392	-0-	-2946	-0-	9317	3	75	9	N	68	67	0			2
01	12338 X	8239	-0-	-4099	-0-	8174	3	65	9	N	59	59	0			2
02	11542 X	10018	-0-	-1524	-0-	9956	3	62	9	N	56	56	0			2
03	12338 X	10447	-0-	-1891	-0-	10400	3	47	9	N	43	44	0			1
04	11940 X	10592	-0-	-1348	-0-	10549	3	43	9	N	39	39	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15150	X	13629	-0-	-1521	-0-	13542	3	87	9	N	79	82	0			2
12	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15808	3	145	9	N	132	130	0			4
01	15655	X	14228	-0-	-1427	-0-	14054	3	174	9	N	158	157	0			5
02	14645	X	13348	-0-	-1297	-0-	13201	3	147	9	N	134	134	0			5
03	15655	X	14889	-0-	-766	-0-	14714	3	175	9	N	159	159	0			5
*04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15074	3	231	9	N	210	207	0			8

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

11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6380	3	33	9	N	30	29	0			1
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6261	3	29	9	N	26	26	0			1
01	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	3198	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02	3306	X	3063	-0-	-243	-0-	3060	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	3189	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	3207	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

08	14B2 EXT		10783	-0-	10783	10783	10746	3	37	9	N	34	35	0			1
09	14B2 EXT		9393	-0-	9393	20176	9367	3	26	9	N	24	24	0			1
*10	28230	X	8054	-0-	-20176	-0-	8028	3	26	9	N	24	24	0			1
*11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7386	3	35	9	N	32	32	0			1
*12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7525	3	39	9	N	35	35	0			1
*01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6628	3	34	9	N	31	31	0			1
*02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6019	3	25	9	N	23	23	0			1
*03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4909	3	17	9	N	15	16	0			-0-
*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4410	3	14	9	N	13	13	0			-0-

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

*08	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	29320	3	53	9	N	48	46	0			2
*09	26782	X	26782	-0-	-0-	-0-	26740	3	42	9	N	38	38	0			2
10	27838	X	24976	-0-	-2862	-0-	24932	3	44	9	N	40	40	0			2
11	26940	X	24499	-0-	-2441	-0-	24451	3	48	9	N	44	45	0			1
12	27838	X	25791	-0-	-2047	-0-	25739	3	52	9	N	47	47	0			1
01	27838	X	25714	-0-	-2124	-0-	25669	3	45	9	N	41	41	0			1
02	26042	X	24310	-0-	-1732	-0-	24277	3	33	9	N	30	30	0			1
03	27838	X	25072	-0-	-2766	-0-	25031	3	41	9	N	37	37	0			1
04	26940	X	25084	-0-	-1856	-0-	25051	3	33	9	N	30	30	0			1

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

*08	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17212	3	31	9	N	28	27	0			1
*09	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	15299	3	24	9	N	22	22	0			1
10	15066	X	13996	-0-	-1070	-0-	13904	3	92	9	N	84	82	0			3
11	14580	X	13933	-0-	-647	-0-	13823	3	110	9	N	100	101	0			2
*12	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	15972	3	201	9	N	183	179	0			6
*01	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15547	3	183	9	N	166	167	0			5
*02	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14392	3	110	9	N	100	102	0			3
*03	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16283	3	99	9	N	90	90	0			3
*04	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	17118	3	59	9	N	54	55	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7075	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*09	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7369	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8650	3	20	9	N	18	17	0			1
11	7200	X	6655	-0-	-545	-0-	6636	3	19	9	N	17	18	0			-0-
*12	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15489	3	30	9	N	27	26	0			1
*01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8664	3	12	9	N	11	12	0			-0-
02	6960	X	6834	-0-	-126	-0-	6822	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	7440	X	7011	-0-	-429	-0-	6988	3	23	9	N	21	20	0			1
04	7200	X	7064	-0-	-136	-0-	7055	3	9	9	N	8	9	0			-0-

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

*08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7892	3	54	9	N	49	47	0			2
*09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7887	3	56	9	N	51	51	0			2
10	15283	X	13650	-0-	-1633	-0-	13588	3	62	9	N	56	56	0			2
11	14790	X	12718	-0-	-2072	-0-	12663	3	55	9	N	50	51	0			1
*12	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	15951	3	68	9	N	62	61	0			2
*01	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16441	3	86	9	N	78	78	0			2
*02	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15302	3	75	9	N	68	68	0			2
*03	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16381	3	68	9	N	62	62	0			2
*04	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15878	3	30	9	N	27	28	0			1

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

*08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2366	-0-	-1114	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2804	-0-	-792	-0-	2803	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	3596	X	2558	-0-	-1038	-0-	2556	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3364	X	2288	-0-	-1076	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2488	-0-	-1108	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

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

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	N	2	3	0			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	3	10	9	N	9	8	0			1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	3	26	9	N	24	23	0			2
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	3	20	9	N	18	18	0			2
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	3	30	9	N	27	24	0			5

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

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	3	14	9	Y	13	12	0			2
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	162	3	15	9	Y	14	14	0			2
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	112	3	20	9	Y	18	16	0			2
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	137	3	81	9	Y	74	63	0			13

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

11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-

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

11	600	X	227	-0-	-373	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	638	X	299	-0-	-339	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	870	X	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	330	X	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	372	X	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	372	X	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	348	X	190	-0-	-158	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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

11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-

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

11	660	N	198	-0-	-462	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					29
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					29
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					29
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					29
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					29
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

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
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					6
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-	6	0			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 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
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	241	-0-	241	483	241	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					-0-
02	483 X	-0-	-0-	-483	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					23
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					23
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					23
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					23
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
02	7424	X	-0-	-0-	-7424	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	222	-0-	222	222	211	2	11	9	Y	10	10	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

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
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	2088 N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
*04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 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
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 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
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3097	3	7	9	Y	6	7	0			1
12	2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	2403	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
03	1271 #	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
*04	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	9	Y	10	9	0			2
12	388 R	388	-0-	-0-	-0-	373	3	15	9	Y	14	15	0			1
01	372 #	346	-0-	-26	-0-	333	3	13	9	Y	12	11	0			2
02	377 #	312	-0-	-65	-0-	312	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
12	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
01	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
02	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
03	2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
*04	2169 R	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-

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

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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	223	1	181	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

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

11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
*03	217 N	191	-0-	-26	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	107	1	88	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

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

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.	403	-0-	403	403	27	1	350	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*03	T. A.	383	-0-	383	786	39	1	323	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*04	1245	459	-0-	-786	-0-	246	1	200	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

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

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					21
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					21
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					21
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					21
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21

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

11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					30
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					30
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					30
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					30
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					30

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

11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

11	360	#	42	-0-	-318	-0-	42	2			N	-0-					58
12	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					58
01	310	#	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					58
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					58
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

*08	4805	X	3213	-0-	-1592	-0-	3213	3			Y	-0-					103
09	4650	X	1617	-0-	-3033	-0-	1617	3			Y	-0-					103
*10	4805	X	783	-0-	-4022	-0-	783	3			Y	-0-					103
11	5940	X	116	-0-	-5824	-0-	116	3			Y	-0-					103
*12	6138	X	56	-0-	-6082	-0-	56	3			Y	-0-					103
01	3224	X	46	-0-	-3178	-0-	46	3			Y	-0-					103
*02	1566	X	24	-0-	-1542	-0-	24	3			Y	-0-					103
03	775	X	104	-0-	-671	-0-	104	3			Y	-0-					103
*04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2471	3	4	9	Y	4					107

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

*08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7800	3	6	9	Y	5	1	1			6
09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8000	3	11	9	Y	10	4	1			12
*10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6371	3	15	9	Y	14	15	1			11
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9765	3	3	9	Y	3	11	1			3
*12	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	3			Y	-0-	2	1			1
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	7482	X	6049	-0-	-1433	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	2080	-0-	-5660	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-

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

*10	14B2	EXT	36	-0-	36	36	4	3	32	9	Y	29	5	1			24
11	14B2	EXT	6	-0-	6	42	6	3			Y	-0-	24	1			-0-
*12	14B2	EXT	3	-0-	3	45	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

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

*08	5518	X	5181	-0-	-337	-0-	5179	3	2	9	Y	2					2
09	5130	X	5049	-0-	-81	-0-	5037	3	12	9	Y	11	2	1			11
*10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-
*12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			Y	-0-					-0-
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-					-0-
*02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4780	-0-	-500	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-

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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2485	N	2462	-0-	-23	-0-	2462	3			Y	-0-					13
09	1440	N	191	-0-	-1249	-0-	191	3			Y	-0-					13
*10	1488	X	23	-0-	-1465	-0-	23	3			Y	-0-					13
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					13
*12	2728	X	31	-0-	-2697	-0-	31	3			Y	-0-					13
01	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	3			Y	-0-					13
*02	174	X	34	-0-	-140	-0-	34	3			Y	-0-					13
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1535	3	26	9	Y	24					37
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1612	3	43	9	Y	39					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	3	6	9	Y	5	52	1			47
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1361	3	2	9	Y	2					49
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	3	1	9	Y	1					50
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3			Y	-0-					50
*12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			Y	-0-	21	1			29
*01	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	3			Y	-0-	16	1			13
*02	1305	N	1029	-0-	-276	-0-	1029	3			Y	-0-					13
03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			Y	-0-					13
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1269	3	64	9	Y	58					71

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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1824	3	44	9	Y	40	17	1			38
09	1740	X	1678	-0-	-62	-0-	1667	3	11	9	Y	10					48
*10	1860	N	872	-0-	-988	-0-	872	3			Y	-0-	44	1			4
11	1620	N	5	-0-	-1615	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			2
*12	1674	N	142	-0-	-1532	-0-	141	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	868	N	80	-0-	-788	-0-	80	3			Y	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1426	N	796	-0-	-630	-0-	795	3	1	9	Y	1					16
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					16
*10	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	3			Y	-0-					16
11	780	N	207	-0-	-573	-0-	207	3			Y	-0-	9	1			7
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3					10
01	1147	N	310	-0-	-837	-0-	308	3	2	9	Y	2					12
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					12
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					12
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	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	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-			18
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-			18
*10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			18
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-			18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			18
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			32
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			32
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	Y	-0-			55
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	Y	-0-			55
01	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	2	Y	-0-			55
02	986	N	578	-0-	-408	-0-	578	2	Y	-0-			55
03	1023	N	390	-0-	-633	-0-	390	2	Y	-0-			55
04	720	N	182	-0-	-538	-0-	182	2	Y	-0-			55

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

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-			129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			129
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN S WELL #: 1 RRCID -> 134835 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	818	2	69	9	N	63	27 1	46
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	836	2	81	9	N	74	86 1	34
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1315	2	64	9	N	58	56 1	36
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	954	2	66	9	N	60	57 1	39
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	872	2	52	9	N	47	80 1	6
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1230	2	59	9	N	54	56 1	4

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11				33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4				42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	1		13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	33270	X	32086	-0-	-1184	-0-	32086	2			N	-0-					16
12	33046	X	28898	-0-	-4148	-0-	28898	2			N	-0-					16
01	33377	X	33377	-0-	-0-	-0-	33377	2			N	-0-					16
02	DLQ G-10		31125	-0-	31125	31125	31125	2			N	-0-					16
03	64295	X	33170	-0-	-31125	-0-	33170	2			N	-0-					16
04	32310	X	32199	-0-	-111	-0-	32199	2			N	-0-					16

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	139	2	15	9	N	14					14
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1320	2	7	9	N	6					20
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					21
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					88
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	88	7			-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660		-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682		-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682		109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	9110		9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	7021		7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
*04	7099		7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1493	2	15	9	Y	14	14	0			2
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	511	2	77	9	Y	70	60	0			12
01	1023	N	216	-0-	-807	-0-	158	2	58	9	Y	53	47	1			18
02	1450	N	162	-0-	-1288	-0-	106	2	56	9	Y	51	63	1			6
03	589	N	191	-0-	-398	-0-	113	2	78	9	Y	71	57	1			20
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	15	2	63	9	Y	57	55	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	3096	-0-	-3684	-0-	3051	3	45	9	Y	41	82	1			25
*12	7006	X	5153	-0-	-1853	-0-	5145	3	8	9	Y	7	30	1			2
*01	6820	X	6066	-0-	-754	-0-	5899	3	167	9	Y	152	97	1			57
*02	6177	X	5864	-0-	-313	-0-	5803	3	61	9	Y	55	87	1			25
03	5177	X	5021	-0-	-156	-0-	4913	3	108	9	Y	98	63	1			60
*04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6009	3	97	9	Y	88	94	1			54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5	10	1			3
*12	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			Y	-0-	3	1			-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3	9	Y	3	2	1			1
*02	696	N	532	-0-	-164	-0-	532	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	Y	8	3	1			5

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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	Y	4	3	1			1
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	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

11	810	N	785	-0-	-25	-0-	778	3	7	9	Y	6	7	1			4
*12	713	N	504	-0-	-209	-0-	498	3	6	9	Y	5	7	1			2
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-	2	1			-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	Y	15	8	1			7
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	992	3	30	9	Y	27	17	1			17
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	948	3	29	9	Y	26	27	1			16

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

11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6345	3	152	9	Y	138	56	1			84
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	139	180	1			43
*01	3100	N	8011	-0-	4911	4911	8005	3	6	9	Y	5	46	1			2
*02	12065	X	7154	-0-	-4911	-0-	7148	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-	2	1			-0-
*04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5453	3	3	9	Y	3	1	1			2

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

11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	2480	3	11	9	Y	10	9	1			3
*12	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	2217	3	15	9	Y	14	13	1			4
*01	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	2248	3	4	9	Y	4	7	1			1
*02	2407	N	1684	-0-	-723	-0-	1681	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					1
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

11	1590	X	549	-0-	-1041	-0-	545	3	4	9	Y	4	29	1			1
*12	1643	X	555	-0-	-1088	-0-	555	3			Y	-0-	1	1			-0-
*01	1643	X	966	-0-	-677	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
*02	928	X	285	-0-	-643	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2865	3	2	9	Y	2	45	1			1
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3148	3	47	9	Y	43	31	1			13
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3345	3	56	9	Y	51	45	1			19
*02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3170	3	29	9	Y	26	33	1			12
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3505	3	44	9	Y	40	27	1			25
*04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	3	20	9	Y	18	32	1			11

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7102	-0-	-1178	-0-	6871	3	231	9	Y	210	200	1			64
*12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11441	3	252	9	Y	229	230	1			63
*01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10471	3	325	9	Y	295	270	1			88
*02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9340	3	200	9	Y	182	189	1			81
*03	8556	X	75	-0-	-8481	-0-	74	3	1	9	Y	1	29	1			53
04	8280	X	154	-0-	-8126	-0-	154	3			Y	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	3218	3	15	9	Y	14	8	1			8
*12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5574	3	32	9	Y	29	28	1			9
*01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5783	3	6	9	Y	5	12	1			2
*02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5162	3	142	9	Y	129	72	1			59
03	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	4975	3			Y	-0-	59	1			-0-
04	4890	X	3157	-0-	-1733	-0-	3151	3	6	9	Y	5	2	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	9020	-0-	-4360	-0-	8944	3	76	9	Y	69	64	1			21
*12	13826	X	3448	-0-	-10378	-0-	3448	3			Y	-0-	21	1			-0-
*01	13826	X	8050	-0-	-5776	-0-	8002	3	48	9	Y	44	31	1			13
*02	12934	X	4228	-0-	-8706	-0-	4141	3	87	9	Y	79	57	1			35
*03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	12	1			23
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					23

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
11	8760	X	4289	-0-	-4471	-0-	4282	3	7	9	Y	6	12	1			4
*12	9052	X	4822	-0-	-4230	-0-	4808	3	14	9	Y	13	13	1			4
*01	9052	X	4751	-0-	-4301	-0-	4742	3	9	9	Y	8	9	1			3
*02	6554	X	4512	-0-	-2042	-0-	4372	3	140	9	Y	127	72	1			58
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			Y	-0-	58	1			-0-
04	4680	X	2624	-0-	-2056	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	2359	3	8	9	Y	7	14	1			4
*12	2604	N	2177	-0-	-427	-0-	2163	3	14	9	Y	13	13	1			4
*01	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2363	3	35	9	Y	32	24	1			12
*02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2332	3	20	9	Y	18	22	1			8
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	2310	N	780	-0-	-1530	-0-	780	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2511	-0-	-2019	-0-	2394	3	117	9	Y	106	100	1			32
*12	4991	X	2876	-0-	-2115	-0-	2876	3			Y	-0-	32	1			-0-
*01	4991	X	3076	-0-	-1915	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
*02	4669	X	3292	-0-	-1377	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
*03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

*08	3348 X	2605	-0-	-743	-0-	2570	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
09	2670 X	2612	-0-	-58	-0-	2524	3	88	9	Y	80	77	0			3
*10	2759 X	2701	-0-	-58	-0-	2607	3	94	9	Y	85	85	0			3
11	2520 N	1588	-0-	-932	-0-	1563	3	25	9	Y	23	25	0			1
*12	2697 N	1227	-0-	-1470	-0-	1154	3	73	9	Y	66	66	0			1
01	2697 N	2166	-0-	-531	-0-	2111	3	55	9	Y	50	50	0			1
*02	2900 N	3152	-0-	252	252	3087	3	65	9	Y	59	59	0			1
03	3052 N	2800	-0-	-252	-0-	2714	3	86	9	Y	78	77	0			2
*04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2294	3	68	9	Y	62	63	0			1

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2414	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	3	8	9	Y	7	5	1			2
*01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-	2	1			-0-
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2708	3	20	9	Y	18	14	1			4
*04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-	4	1			-0-

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

11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2740	3	198	9	Y	180	197	1			26
*12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4160	3	46	9	Y	42	57	1			11
*01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4484	3	13	9	Y	12	20	1			3
*02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4090	3	31	9	Y	28	25	1			6
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4589	3	81	9	Y	74	63	1			17
*04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4314	3	19	9	Y	17	30	1			4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	237	3	138	9	Y	125	126	0			4
*12	341 N	271	-0-	-70	-0-	193	3	78	9	Y	71	74	0			1
*01	341 N	328	-0-	-13	-0-	252	3	76	9	Y	69	69	0			1
*02	319 N	237	-0-	-82	-0-	137	3	100	9	Y	91	90	0			2
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	148	3	106	9	Y	96	95	0			3
04	330 N	215	-0-	-115	-0-	136	3	79	9	Y	72	73	0			2

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
11	5010	X	2457	-0-	-2553	-0-	2444	3	13	9	Y	12	14	0			-0-
*12	5177	X	1915	-0-	-3262	-0-	1906	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	5177	X	1672	-0-	-3505	-0-	1665	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	4843	X	1524	-0-	-3319	-0-	1518	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4055	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4659	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

11	1500	N	292	-0-	-1208	-0-	260	3	32	9	Y	29	16	1			18
*12	1023	N	575	-0-	-448	-0-	519	3	56	9	Y	51	53	1			16
*01	1457	N	112	-0-	-1345	-0-	80	3	32	9	Y	29	34	1			11
*02	290	N	14	-0-	-276	-0-	4	3	10	9	Y	9	16	1			4
03	589	N	15	-0-	-574	-0-	9	3	6	9	Y	5	6	1			3
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	12	3	6	9	Y	5	5	1			3

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6336	3	55	9	Y	50	44	1			17
*12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8201	3	39	9	Y	35	38	1			14
*01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8381	3	11	9	Y	10	15	1			9
*02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7354	3	17	9	Y	15	11	1			13
03	3937	X	1800	-0-	-2137	-0-	1738	3	62	9	Y	56	9	1			60
04	3810	X	1714	-0-	-2096	-0-	1656	3	58	9	Y	53	72	1			41

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	103	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
*01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	4292	X	3363	-0-	-929	-0-	3361	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	3224	X	1830	-0-	-1394	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
*04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2201	N	1112	-0-	-1089	-0-	1075	3	37	9	Y	34					313
09	2130	X	1782	-0-	-348	-0-	1782	3			Y	-0-					313
*10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2355	3	9	9	Y	8					321
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1945	3	56	9	Y	51	180	1			192
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2186	3	109	9	Y	99					291
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2012	3	50	9	Y	45					336
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	3	11	9	Y	10					346
*03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1859	3			Y	-0-					346
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	3			Y	-0-					346

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

11	5250	X	803	-0-	-4447	-0-	671	3	132	9	Y	120	117	0			4
*12	5425	X	2325	-0-	-3100	-0-	2143	3	182	9	Y	165	167	0			2
*01	5425	X	697	-0-	-4728	-0-	617	3	80	9	Y	73	74	0			1
*02	4466	X	1201	-0-	-3265	-0-	1155	3	46	9	Y	42	42	0			1
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5881	3	86	9	Y	78	77	0			2
*04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4274	3	228	9	Y	207	204	0			5

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

11	1650	X	1467	-0-	-183	-0-	1463	3	4	9	Y	4	21	1			3
*12	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1136	3	205	9	Y	186	132	1			57
*01	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	1343	3	243	9	Y	221	195	1			83
*02	1537	X	1289	-0-	-248	-0-	1282	3	7	9	Y	6	86	1			3
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1519	3	152	9	Y	138	56	1			85
*04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1398	3	134	9	Y	122	132	1			75

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1480	3	19	9	Y	17	15	1			6
*12	1581	N	970	-0-	-611	-0-	933	3	37	9	Y	34	26	1			14
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1004	3	119	9	Y	108	23	1			99
*02	1450	N	1167	-0-	-283	-0-	1068	3	99	9	Y	90	113	1			76
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	Y	15	55	1			36
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	3	13	9	Y	12	38	1			10

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

11	3000	N	3081	-0-	81	81	2912	3	169	9	Y	154	133	1			52
*12	3100	N	3722	-0-	622	703	3616	3	106	9	Y	96	109	1			39
*01	3100	N	3402	-0-	302	1005	3313	3	89	9	Y	81	46	1			74
*02	2000	X	995	-0-	-1005	-0-	925	3	70	9	Y	64	84	1			54
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	Y	7	39	1			22
*04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2548	3	6	9	Y	5	23	1			4

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

11	960	N	754	-0-	-206	-0-	735	3	19	9	Y	17	18	1			6
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	967	3	37	9	Y	34	26	1			14
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4	14	1			4
*02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	5	5	1			4
03	992	N	78	-0-	-914	-0-	70	3	8	9	Y	7	3	1			8
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	840	3	97	9	Y	88	28	1			68

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	4920	X	3341	-0-	-1579	-0-	3205	3	136	9	Y	124	100	1			42
*12	4526	X	3184	-0-	-1342	-0-	3134	3	50	9	Y	45	69	1			18
*01	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3397	3	36	9	Y	33	21	1			30
*02	3219	X	2867	-0-	-352	-0-	2841	3	26	9	Y	24	34	1			20
03	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3365	3	26	9	Y	24	14	1			30
*04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3420	3	30	9	Y	27	36	1			21

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
11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1837	3	66	9	Y	60	61	1			9
*12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1585	3	338	9	Y	307	236	1			80
*01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2533	3	92	9	Y	84	143	1			21
*02	1450	N	391	-0-	-1059	-0-	367	3	24	9	Y	22	38	1			5
03	1550	N	383	-0-	-1167	-0-	369	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	1500	N	725	-0-	-775	-0-	55	3	670	9	Y	609	463	1			149

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
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4429	3	51	9	Y	46	45	0			2
*12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4625	3	134	9	Y	122	122	0			2
*01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4572	3	114	9	Y	104	105	0			1
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3803	3	94	9	Y	85	84	0			2
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3855	3	81	9	Y	74	74	0			2
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3795	3	95	9	Y	86	86	0			2

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3539	-0-	539	539	3459	3	80	9	Y	73	88	0			2
*12	3062	N	2523	-0-	-539	-0-	2406	3	117	9	Y	106	106	0			2
*01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1718	3	87	9	Y	79	80	0			1
*02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2169	3	145	9	Y	132	130	0			3
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2137	3	99	9	Y	90	91	0			2
*04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2154	3	109	9	Y	99	99	0			2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2049	3	37	9	N	34					120
12	1271	N	584	-0-	-687	-0-	573	3	11	9	N	10					130
01	1860	N	10	-0-	-1850	-0-	10	3			N	-0-					130
02	2030	N	17	-0-	-2013	-0-	17	3			N	-0-					130
03	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					130
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	758	3	35	9	N	32	1	8			161

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					82
12	868	N	281	-0-	-587	-0-	273	3	8	9	N	7					89
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2454	3	52	9	N	47					136
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2293	3	53	9	N	48					184
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1692	3	61	9	N	55					239
04	2400	N	1181	-0-	-1219	-0-	1159	3	22	9	N	20	1	8			258

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2583	3	72	9	N	65					103
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1928	3	28	9	N	25					128
01	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	1640	3	66	9	N	60					188
02	1885	N	1213	-0-	-672	-0-	1145	3	68	9	Y	62	90	1			160
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2753	3	18	9	Y	16					176
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2150	3	12	9	Y	11	72	1			115

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

11	90	N	40	-0-	-50	-0-	39	3	1	9	N	1					108
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	232	3	43	9	N	39					147
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1267	3	48	9	N	44					191
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	600	3	41	9	Y	37	82	1			146
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	166	3	57	9	Y	52					198
04	300	N	60	-0-	-240	-0-	19	3	41	9	Y	37	92	1			143

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

11	870	N	59	-0-	-811	-0-	59	3			N	-0-					24
12	3100	N	3842	-0-	742	742	3734	3	108	9	N	98					122
01	3100	N	3009	-0-	-91	651	2957	3	52	9	N	47					169
02	2760	N	2109	-0-	-651	-0-	2092	3	17	9	N	15					184
03	1953	X	1854	-0-	-99	-0-	1819	3	35	9	N	32					216
04	1890	X	1716	-0-	-174	-0-	1680	3	36	9	N	33					249

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	32370 X	31094	-0-	-1276	-0-	30779	3	315	9	N	286	168	1	386
12	33139 X	21702	-0-	-11437	-0-	21559	3	143	9	N	130	344	1	172
01	32116 X	14946	-0-	-17170	-0-	14880	3	66	9	N	60			232
02	45459 X	45459	-0-	-0-	-0-	45161	3	298	9	N	271	174	1	329
03	29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	29605	3	256	9	N	233	344	1	218
*04	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	28087	3	277	9	N	252	332	1	138

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	19410 X	17133	-0-	-2277	-0-	17133	3			N	-0-			254
12	19158 X	11852	-0-	-7306	-0-	11852	3			N	-0-			254
01	18755 X	4755	-0-	-14000	-0-	4755	3			N	-0-			254
02	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	30716	3			N	-0-			254
03	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	3			N	-0-			254
*04	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16907	3	1	9	N	1	1	8	254

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2190 X	1131	-0-	-1059	-0-	1131	3			N	-0-			213
12	2263 X	908	-0-	-1355	-0-	908	3			N	-0-			213
01	2263 X	1029	-0-	-1234	-0-	1029	3			N	-0-			213
02	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-			213
03	1674 X	1313	-0-	-361	-0-	1313	3			N	-0-			213
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			213

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

*08	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2618	3	196	9	N	178	186	1	154
*09	2490 X	1216	-0-	-1274	-0-	1216	3			N	-0-			154
*10	3038 X	310	-0-	-2728	-0-	310	3			N	-0-			154
*11	2940 X	708	-0-	-2232	-0-	708	3			N	-0-			154
*12	3038 X	204	-0-	-2834	-0-	204	3			N	-0-			154
*01	2666 X	1339	-0-	-1327	-0-	1339	3			N	-0-			154
*02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1839	3	146	9	N	133			21
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-			21
04	1290 X	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-			21

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6638	3	1	9	N	1			165
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3914	3	9	9	N	8			173
01	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-			173
02	6380 X	5251	-0-	-1129	-0-	5251	3			N	-0-			173
03	6820 X	5420	-0-	-1400	-0-	5420	3			N	-0-			173
04	6600 X	5238	-0-	-1362	-0-	5238	3			N	-0-			173

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	174 N	65	-0-	-109	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	1298	1	13427	2	N	-0-					-0-
12	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	1085	1	11142	2	N	-0-					-0-
01	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	1204	1	12937	2	N	-0-					-0-
02	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	915	1	10244	2	N	-0-					-0-
03	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	1317	1	13894	2	N	-0-					-0-
*04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	1342	1	12050	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

11	3390 X	2478	-0-	-912	-0-	90	1	2388	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	87	1	2513	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	93	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	69	1	2632	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	1480	-0-	-1124	-0-	90	1	1390	2	N	-0-			-0-
*04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	69	1	3396	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

11	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	22660	2	1657	5	N	-0-			-0-
12	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	10288	2	813	5	N	-0-			-0-
01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	5			N	-0-			-0-
02	25114 X	-0-	-0-	-25114	-0-					N	-0-			-0-
03	25141 X	10	-0-	-25131	-0-	9	2	1	5	N	-0-			-0-
04	24330 X	898	-0-	-23432	-0-	22	2	876	5	N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
02	145 N	18	-0-	-127	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	91	-0-	-989	-0-	91	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	4			N	-0-			-0-
12	930	N	270	-0-	-660	-0-	270	4			N	-0-			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3923		3923	-0-	-0-	-0-	1245	1	2678	2	N	-0-			-0-
12	3450		3450	-0-	-0-	-0-	1204	1	2246	2	N	-0-			-0-
01	3100		2798	-0-	-302	-0-	1287	1	1511	2	N	-0-			-0-
02	2900		2493	-0-	-407	-0-	955	1	1538	2	N	-0-			-0-
03	3100		1026	-0-	-2074	-0-	415	1	611	2	N	-0-			-0-
04	3000		610	-0-	-2390	-0-	208	1	402	2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	3000	N	3098	-0-	98	98	3098	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3199	-0-	99	197	3199	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3830	-0-	730	927	3830	2			N	-0-			-0-
02	3838	X	2911	-0-	-927	-0-	2911	2			N	-0-			-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	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

11	4170	X	2686	-0-	-1484	-0-	2686	2			N	-0-				-0-
12	4247	X	2783	-0-	-1464	-0-	2783	2			N	-0-				-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-				-0-
02	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-				-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-				-0-
04	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	2			N	-0-				-0-

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

11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	3			Y	-0-				-0-
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			Y	-0-				-0-
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	3			Y	-0-				-0-
02	10121	X	8858	-0-	-1263	-0-	8858	3			Y	-0-				-0-
03	10819	X	10684	-0-	-135	-0-	10684	3			Y	-0-				-0-
04	9780	X	9757	-0-	-23	-0-	9757	3			Y	-0-				-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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

11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	66	1		9
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	Y	24				33
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-				33
02	1421	N	982	-0-	-439	-0-	975	2	7	9	Y	6				39
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-				39
*04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	2	15	9	Y	14				53

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1070	3	111	9	Y	101					117
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	Y	19	101	1			35
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1144	3	28	9	Y	25					60
02	1131	N	895	-0-	-236	-0-	860	3	35	9	Y	32					92
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1195	3	40	9	Y	36					128
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1118	3	69	9	Y	63	160	1			31

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	2	2	8			-0-
01	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	37	-0-	-1017	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2358	-0-	-642	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	6	-0-	-3094	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	10	-0-	-3090	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	2301	-0-	-768	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1764	-0-	-606	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	224	-0-	-316	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

11	6840	X	6269	-0-	-571	-0-	6269	2			N	-0-					317
12	7068	X	6424	-0-	-644	-0-	6424	2			N	-0-					317
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					317
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					317
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					317
04	6660	X	6471	-0-	-189	-0-	6471	2			N	-0-					317

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

11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	15					110
12	806	#	408	-0-	-398	-0-	389	2	19	9	N	17					127
01	465	#	459	-0-	-6	-0-	450	2	9	9	N	8					135
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	356	2	24	9	N	22					157
03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17					174
04	450	#	425	-0-	-25	-0-	413	2	12	9	N	11					185

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

11	4410	X	3693	-0-	-717	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3271	-0-	-635	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3619	-0-	-296	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2373	2	13	9	Y	12	66	1			9
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26	9	Y	24					33
01	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2208	2			Y	-0-					33
02	2320	N	1985	-0-	-335	-0-	1978	2	7	9	Y	6					39
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					39
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	15	9	Y	14					53

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1306	2	136	9	N	124					141
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1236	2	54	9	N	49	73	1			117
01	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	1218	2	84	9	N	76	156	1			37
02	1508	N	1110	-0-	-398	-0-	1070	2	40	9	N	36					73
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1163	2	42	9	N	38					111
04	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1076	2	32	9	N	29					140

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					23
12	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	3253	2			N	-0-					23
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					23
02	3509	X	3367	-0-	-142	-0-	3367	2			N	-0-					23
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					23
04	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	3609	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1273	2	42	9	N	38					60
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					60
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					60
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					60
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					60
04	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			N	-0-					60

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					59
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					59
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					59
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					59
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					59
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					19
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					19
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					19
02	1334	N	1221	-0-	-113	-0-	1221	2			N	-0-					19
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					19
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36240	X	33533	-0-	-2707	-0-	33533	2			N	-0-					3
12	37448	X	30942	-0-	-6506	-0-	30942	2			N	-0-					3
01	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	37627	2			N	-0-					3
02	35032	X	30097	-0-	-4935	-0-	30097	2			N	-0-					3
03	37448	X	36856	-0-	-592	-0-	36856	2			N	-0-					3
04	36184	X	33575	-0-	-2609	-0-	33575	2			N	-0-					3

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	3100		2778	-0-	-322	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	3100		2492	-0-	-608	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2900		1850	-0-	-1050	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2790	#	1907	-0-	-883	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	2700	#	2336	-0-	-364	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

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

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
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2203					N	-0-					46
12	2203	N	-0-	-0-	-2203	-0-					N	-0-					46
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					46
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					46
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					46

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17931				N	-0-			-0-
12	17932 X	1	-0-	-17931	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
02	9193 X	5474	-0-	-3719	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
03	9827 X	296	-0-	-9531	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 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-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

11	420	N	397	-0-	-23	B	-1130	397	3		N	-0-				-0-
12	0	N	394	-0-	394	B	-736	394	3		N	-0-				-0-
01	0	N	398	-0-	398	B	-338	398	3		N	-0-				-0-
02	377	N	361	-0-	-16	B	-338	361	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -338																
03	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-				-0-
04	390	N	343	-0-	-47		-0-	343	3		N	-0-				-0-

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	720	#	139	-0-	-581	-0-	137	2	2	9	Y	2				21
12	620	#	197	-0-	-423	-0-	196	2	1	9	Y	1				22
01	217	#	142	-0-	-75	-0-	138	2	4	9	Y	4	22	1		4
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1				5
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-				5
*04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2				7

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

11	390	#	328	-0-	-62	-0-	328	2			Y	-0-				8
12	454	R	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1				9
01	523	R	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3	9	1		3
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1				4
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1				5
*04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1				6

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

11	676	R	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	Y	2				3
12	589	#	423	-0-	-166	-0-	422	2	1	9	Y	1				4
01	589	#	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-				4
02	551	#	319	-0-	-232	-0-	318	2	1	9	Y	1				5
03	589	#	345	-0-	-244	-0-	344	2	1	9	Y	1				6
*04	294	R	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1				7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	593	-0-	-97	-0-	591	2	2	9	Y	2					40
12	818	R	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	Y	3					43
01	946	R	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	Y	8	28	1			23
02	676	R	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4	9	Y	4					27
03	893	R	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2					29
*04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	Y	3					32

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

11	360	#	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	319	#	311	-0-	-8	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	#	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

11	570	#	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					128
12	589	#	562	-0-	-27	-0-	561	2	1	9	N	1					129
01	589	#	545	-0-	-44	-0-	537	2	8	9	N	7					136
02	551	#	525	-0-	-26	-0-	514	2	11	9	N	10					146
03	589	#	553	-0-	-36	-0-	544	2	9	9	N	8					154
04	570	#	502	-0-	-68	-0-	492	2	10	9	N	9					163

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

11	630	#	371	-0-	-259	-0-	371	2			N	-0-					201
12	527	#	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					201
01	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					201
02	377	#	343	-0-	-34	-0-	343	2			N	-0-					201
03	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					201
*04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					201

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					200
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	602	2	4	9	N	4					204
01	620	#	569	-0-	-51	-0-	560	2	9	9	N	8					212
02	580	#	557	-0-	-23	-0-	548	2	9	9	N	8					220
03	620	#	578	-0-	-42	-0-	572	2	6	9	N	5					225
04	600	#	548	-0-	-52	-0-	540	2	8	9	N	7					232

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

11	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	261	#	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6					244
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	N	5					249
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					249
02	348	#	329	-0-	-19	-0-	326	2	3	9	N	3					252
03	372	#	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					252
04	360	#	108	-0-	-252	-0-	100	2	8	9	N	7					259

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
11	570	#	509	-0-	-61	-0-	490	2	19	9	N	17					274
12	589	#	493	-0-	-96	-0-	490	2	3	9	N	3					277
01	527	#	491	-0-	-36	-0-	482	2	9	9	N	8					285
02	493	#	460	-0-	-33	-0-	450	2	10	9	N	9					294
03	527	#	483	-0-	-44	-0-	482	2	1	9	N	1	189	1			106
04	510	#	320	-0-	-190	-0-	317	2	3	9	N	3					109

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
11	750	#	695	-0-	-55	-0-	687	2	8	9	N	7					100
12	775	#	750	-0-	-25	-0-	719	2	31	9	N	28					128
01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	N	9					137
02	682	R	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8					145
03	744	#	728	-0-	-16	-0-	720	2	8	9	N	7					152
04	720	#	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					152

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
11	840	#	830	-0-	-10	-0-	816	2	14	9	N	13					218
12	879	R	879	-0-	-0-	-0-	851	2	28	9	N	25					243
01	868	#	687	-0-	-181	-0-	679	2	8	9	N	7					250
02	812	#	323	-0-	-489	-0-	323	2			N	-0-					250
03	868	#	817	-0-	-51	-0-	798	2	19	9	N	17					267
04	840	#	494	-0-	-346	-0-	486	2	8	9	N	7					274

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
11	570	#	411	-0-	-159	-0-	396	2	15	9	N	14					179
12	527	#	452	-0-	-75	-0-	417	2	35	9	N	32					211
01	527	#	364	-0-	-163	-0-	363	2	1	9	N	1					212
02	493	#	376	-0-	-117	-0-	374	2	2	9	N	2					214
03	465	#	422	-0-	-43	-0-	409	2	13	9	N	12					226
04	450	#	406	-0-	-44	-0-	392	2	14	9	N	13					239

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	#	1191	-0-	-159	-0-	1177	2	14	9	N	13					158
12	1395	#	1081	-0-	-314	-0-	1049	2	32	9	N	29					187
01	1395	#	1046	-0-	-349	-0-	1013	2	33	9	N	30					217
02	1160	#	951	-0-	-209	-0-	942	2	9	9	N	8					225
03	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	995	2	50	9	N	45					270
04	1200	#	875	-0-	-325	-0-	866	2	9	9	N	8					278

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600 #	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-	39	1			6
12	620 #	351	-0-	-269	-0-	351	2			Y	-0-					6
01	620 #	400	-0-	-220	-0-	400	2			Y	-0-					6
02	580 #	392	-0-	-188	-0-	392	2			Y	-0-					6
03	558 #	462	-0-	-96	-0-	458	2	4	9	Y	4					10
*04	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					10

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

11	480 #	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-	34	1			6
12	496 #	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					6
01	496 #	340	-0-	-156	-0-	321	2	19	9	Y	17					23
02	464 #	316	-0-	-148	-0-	315	2	1	9	Y	1					24
03	496 #	323	-0-	-173	-0-	317	2	6	9	Y	5					29
04	450 #	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-					29

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	40	1			7
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					7
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					7
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-					7
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	53	2	4	9	Y	4					11
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					11

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

11	420 #	386	-0-	-34	-0-	23	1	333	3	Y	8	8	0			1
						21	4	9	9							
12	434 #	427	-0-	-7	-0-	1	1	361	3	Y	6	7	0			-0-
						58	4	7	9							
01	434 #	32	-0-	-402	-0-	27	3	4	4	Y	1					1
						1	9									
*02	377 #	219	-0-	-158	-0-	9	1	195	3	Y	1	2	0			-0-
						14	4	1	9							
*03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	Y	18	17	0			1
						34	4	20	9							
*04	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	535	1	449	3	Y	5	6	0			-0-
						28	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	R	884	-0-	-0-	-0-	87	1	752	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
12	1678	R	1678	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	3	Y	3	3	0			-0-
							222	4	3	9							
01	1612	#	23	-0-	-1589	-0-	17	3	2	4	Y	4					4
							4	9									
*02	1508	#	916	-0-	-592	-0-	70	1	785	3	Y	2	6	0			-0-
							59	4	2	9							
*03	1612	#	1077	-0-	-535	-0-	131	1	882	3	Y	4	4	0			-0-
							60	4	4	9							
04	1530	#	1194	-0-	-336	-0-	642	1	519	3	Y	1	1	0			-0-
							32	4	1	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	270	#	168	-0-	-102	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	279	#	147	-0-	-132	-0-	127	3	20	4	Y	-0-					-0-
01	279	#	8	-0-	-271	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	232	#	229	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	192	1	160	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	300	#	159	-0-	-141	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	310	#	123	-0-	-187	-0-	106	3	17	4	Y	-0-					-0-
01	310	#	6	-0-	-304	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	203	#	177	-0-	-26	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	738	R	738	-0-	-0-	-0-	390	1	328	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

11	630	#	354	-0-	-276	-0-	22	1	312	3	Y	1	2	0			-0-
							19	4	1	9							
12	651	#	323	-0-	-328	-0-	1	1	275	3	Y	2	2	0			-0-
							45	4	2	9							
01	651	#	17	-0-	-634	-0-	15	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	580	#	577	-0-	-3	-0-	24	1	513	3	Y	2	2	0			-0-
							38	4	2	9							
*03	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	3	Y	2	2	0			-0-
							85	4	2	9							
*04	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	1296	1	1087	3	Y	-0-					-0-
							68	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	442	-0-	-158	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	620	#	295	-0-	-325	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
01	620	#	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	580	#	327	-0-	-253	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*03	620	#	426	-0-	-194	-0-	31	1	370	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*04	894	R	894	-0-	-0-	-0-	473	1	396	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

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
11	240	#	225	-0-	-15	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
01	248	#	4	-0-	-244	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	386	R	386	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*04	578	R	578	-0-	-0-	-0-	306	1	256	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

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
11	739	R	739	-0-	-0-	-0-	44	1	632	3	Y	23	23	0			2
							38	4	25	9							
12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	7	9	0			-0-
							73	4	8	9							
01	341	#	4	-0-	-337	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	1	1	0			-0-
							29	4	1	9							
*03	341	#	217	-0-	-124	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	480	#	200	-0-	-280	-0-	106	1	88	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	144	3	23	4	Y	-0-					-0-
01	186	#	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	398	1	335	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	73	-0-	-197	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	279	#	87	-0-	-192	-0-	75	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	279	#	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	261	#	116	-0-	-145	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*04	804	R	804	-0-	-0-	-0-	425	1	357	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

11	540	#	221	-0-	-319	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	558	#	184	-0-	-374	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
01	558	#	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	319	#	245	-0-	-74	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	1	1	0			-0-
							31	4	1	9							
*04	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	807	1	678	3	Y	6	6	0			-0-
							42	4	7	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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	32	-0-	32	32	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	14B2	EXT	36	-0-	36	68	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	127	R	59	-0-	-68	-0-	31	1	26	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	90	#	88	-0-	-2	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	105	3	17	4	Y	-0-					-0-
01	93	#	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	108	1	92	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	28	-0-	-182	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	217 #	32	-0-	-185	-0-	28	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	29	1	24	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	97	3	15	4	Y	-0-					-0-
01	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*04	722 R	722	-0-	-0-	-0-	382	1	320	3	Y	-0-					-0-
						20	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

11	240 #	185	-0-	-55	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
12	248 #	234	-0-	-14	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
01	248 #	10	-0-	-238	-0-	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*04	529 R	529	-0-	-0-	-0-	280	1	234	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

11	120 #	55	-0-	-65	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	124 #	28	-0-	-96	-0-	24	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87 #	13	-0-	-74	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	80	1	67	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 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
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
01	155	#	7	-0-	-148	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	173	R	173	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	123	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	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
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
01	186	#	9	-0-	-177	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	270	R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	201	1	168	3	Y	-0-					-0-
							10	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
11	180	#	145	-0-	-35	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	186	#	181	-0-	-5	-0-	157	3	24	4	Y	-0-					-0-
01	186	#	7	-0-	-179	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	174	1	146	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
*03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	206	1	173	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	210	-0-	-120	-0-	13	1	185	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
12	341	#	178	-0-	-163	-0-	154	3	24	4	Y	-0-					-0-
01	341	#	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	319	#	41	-0-	-278	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	678	R	678	-0-	-0-	-0-	358	1	301	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	16	1	232	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
01	310	#	5	-0-	-305	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290	#	98	-0-	-192	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*04	704	R	704	-0-	-0-	-0-	372	1	313	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	R	530	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	#	319	-0-	-53	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*04	734	R	734	-0-	-0-	-0-	388	1	326	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	R	536	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
12	441	R	441	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	372	#	235	-0-	-137	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	232	1	194	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	25	-0-	-125	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	21	-0-	-103	-0-	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	#	16	-0-	-71	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	58	R	58	-0-	-0-	-0-	30	1	26	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	1	1	0			-0-
							33	4	1	9							
12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
01	341	#	79	-0-	-262	-0-	67	3	9	4	Y	3					3
							3	9									
*02	938	R	938	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	1	4	0			-0-
							63	4	1	9							
*03	567	R	567	-0-	-0-	-0-	41	1	486	3	Y	6	6	0			-0-
							33	4	7	9							
*04	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	578	1	484	3	Y	4	4	0			-0-
							30	4	4	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	R	256	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
12	279	#	210	-0-	-69	-0-	1	1	178	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
01	279	#	3	-0-	-276	-0-	2	3	1	9	Y	1					1
*02	261	#	160	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							
*03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	25	24	0			1
							15	4	28	9							
*04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	306	1	256	3	Y	13	13	0			1
							16	4	14	9							

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2016 - PLUGGED 05/04/16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	R	877	-0-	-0-	-0-	54	1	774	3	Y	2	2	0			-0-
							47	4	2	9							
12	716	R	716	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	2	2	0			-0-
							98	4	2	9							
01	589	#	7	-0-	-582	-0-	5	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
*02	974	R	974	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	4	5	0			-0-
							65	4	4	9							
*03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	49	1	590	3	Y	23	22	0			1
							40	4	25	9							
*04	904	R	904	-0-	-0-	-0-	470	1	395	3	Y	13	13	0			1
							25	4	14	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	R	687	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
12	608	R	608	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
							84	4									
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*02	696	#	562	-0-	-134	-0-	24	1	501	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*03	932	R	932	-0-	-0-	-0-	69	1	808	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
*04	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	555	1	465	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	#	883	-0-	-197	-0-	100	1	730	3	Y	8	8	0			1
							44	4	9	9							
12	1116	#	816	-0-	-300	-0-	46	1	657	3	Y	7	8	0			-0-
							105	4	8	9							
01	1116	#	32	-0-	-1084	-0-	29	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	1044	#	701	-0-	-343	-0-	46	1	602	3	Y	7	6	0			1
							45	4	8	9							
*03	1116	#	747	-0-	-369	-0-	76	1	617	3	Y	11	12	0			-0-
							42	4	12	9							
*04	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	731	1	598	3	Y	9	8	0			1
							38	4	10	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	231	-0-	-69	-0-	14	1	203	3	Y	2	2	0			-0-
							12	4	2	9							
12	310	#	210	-0-	-100	-0-	1	1	178	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
01	310	#	12	-0-	-298	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	232	#	64	-0-	-168	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
*03	248	#	195	-0-	-53	-0-	14	1	166	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
*04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	175	1	147	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	11	11	0			1
						26	4	12	9							
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					1
*02	405 R	405	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	4	5	0			-0-
						27	4	4	9							
*03	403 #	148	-0-	-255	-0-	11	1	126	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
*04	453 R	453	-0-	-0-	-0-	235	1	197	3	Y	8	7	0			1
						12	4	9	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	R	542	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
12	381	R	381	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
							53	4									
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	406	#	202	-0-	-204	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*04	533	R	533	-0-	-0-	-0-	282	1	236	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

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
11	639	R	639	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
12	552	R	552	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	406	#	285	-0-	-121	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*03	714	R	714	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
*04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	435	1	365	3	Y	-0-					-0-
							22	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
11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	112	3	18	4	Y	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	203	#	67	-0-	-136	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	175	1	148	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

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
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	134	3	21	4	Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174	#	80	-0-	-94	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	280	R	280	-0-	-0-	-0-	148	1	124	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	34	3	6	4	Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	58	#	44	-0-	-14	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	270	1	227	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

11	711	R	711	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	Y	4	4	0			-0-
							37	4	4	9							
12	1054	#	228	-0-	-826	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
01	1054	#	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	986	#	161	-0-	-825	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	744	#	227	-0-	-517	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*04	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	727	1	587	3	Y	-0-					-0-
							37	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
12	775	#	329	-0-	-446	-0-	13	1	271	3	Y	1	1	0			-0-
							44	4	1	9							
01	775	#	7	-0-	-768	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	725	#	242	-0-	-483	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	372	#	291	-0-	-81	-0-	37	1	238	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*04	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	682	1	550	3	Y	-0-					-0-
							34	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1703	R	730	-0-	-973	-0-	83	1	600	3	Y	10	10	0			1
							36	4	11	9							
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	6	7	0			-0-
							82	4	7	9							
01	961	#	22	-0-	-939	-0-	20	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	899	#	482	-0-	-417	-0-	32	1	417	3	Y	2	2	0			-0-
							31	4	2	9							
*03	961	#	536	-0-	-425	-0-	56	1	444	3	Y	5	5	0			-0-
							30	4	6	9							
*04	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	536	1	437	3	Y	4	4	0			-0-
							27	4	4	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
11	3283	R	1505	-0-	-1778	-0-	172	1	1242	3	Y	15	16	0			1
							74	4	17	9							
12	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	3	Y	16	16	0			1
							162	4	18	9							
01	1767	#	41	-0-	-1726	-0-	35	3	6	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1653	#	908	-0-	-745	-0-	58	1	779	3	Y	11	10	0			1
							59	4	12	9							
*03	1767	#	841	-0-	-926	-0-	85	1	695	3	Y	12	13	0			-0-
							48	4	13	9							
*04	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	825	1	673	3	Y	9	8	0			1
							42	4	10	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
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.		130	-0-	130	130	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	T. A.		593	-0-	593	723	72	1	488	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
*04	1851	R	1128	-0-	-723	-0-	607	1	490	3	Y	-0-					-0-
							31	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
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		554	-0-	554	555	21	1	458	3	Y	1	1	0			-0-
							74	4	1	9							
01	572	R	17	-0-	-555	-0-	13	3	2	4	Y	2					2
							2	9									
*02	733	R	733	-0-	-0-	-0-	56	1	629	3	Y	1	3	0			-0-
							47	4	1	9							
*03	805	R	805	-0-	-0-	-0-	99	1	660	3	Y	1	1	0			-0-
							45	4	1	9							
*04	942	R	942	-0-	-0-	-0-	507	1	409	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

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
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.		15	-0-	15	15	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	T. A.		21	-0-	21	36	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	75	R	39	-0-	-36	-0-	21	1	17	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 #: 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
11	2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	201	1	1715	3	Y	5	5	0			-0-
						102	4	6	9							
12	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	81	1	1778	3	Y	5	5	0			-0-
						285	4	6	9							
01	1302 #	34	-0-	-1268	-0-	23	3	3	4	Y	7					7
						8	9									
*02	1624 #	1271	-0-	-353	-0-	98	1	1089	3	Y	2	9	0			-0-
						82	4	2	9							
*03	1736 #	1383	-0-	-353	-0-	167	1	1135	3	Y	4	4	0			-0-
						77	4	4	9							
04	2040 #	1448	-0-	-592	-0-	780	1	628	3	Y	1	1	0			-0-
						39	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
12	638 R	638	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	1	1	0			-0-
						85	4	1	9							
01	558 #	10	-0-	-548	-0-	7	3	1	4	Y	2					2
						2	9									
*02	522 #	384	-0-	-138	-0-	29	1	329	3	Y	1	3	0			-0-
						25	4	1	9							
*03	620 #	430	-0-	-190	-0-	52	1	352	3	Y	2	2	0			-0-
						24	4	2	9							
04	600 #	467	-0-	-133	-0-	251	1	203	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	1	1	0			-0-
						15	4	1	9							
*03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	Y	3	3	0			-0-
						18	4	3	9							
04	T. A.	615	-0-	615	615	330	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
						17	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	47	1	410	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
12	462 R	462	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
						61	4									
01	496 #	6	-0-	-490	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	464 #	279	-0-	-185	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*03	496 #	312	-0-	-184	-0-	38	1	256	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	310	1	250	3	Y	-0-					-0-
						15	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
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
01	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	203	#	120	-0-	-83	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	217	#	134	-0-	-83	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	133	1	107	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	630	#	307	-0-	-323	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	651	#	103	-0-	-548	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
*03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

11	330	#	225	-0-	-105	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	341	#	220	-0-	-121	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
01	341	#	11	-0-	-330	-0-	10	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*04	783	R	783	-0-	-0-	-0-	414	1	347	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

11	2100	#	920	-0-	-1180	-0-	56	1	796	3	Y	17	18	0			1
							49	4	19	9							
12	2170	#	836	-0-	-1334	-0-	2	1	703	3	Y	16	16	0			1
							113	4	18	9							
01	2170	#	42	-0-	-2128	-0-	37	3	5	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1537	#	1290	-0-	-247	-0-	54	1	1133	3	Y	16	14	0			2
							85	4	18	9							
*03	1643	#	1588	-0-	-55	-0-	113	1	1361	3	Y	20	21	0			1
							92	4	22	9							
*04	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	1325	1	1113	3	Y	19	19	0			1
							70	4	21	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
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-
*03	T. A.	113	-0-	113	113	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	T. A.	221	-0-	221	334	117	1	98	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	T. A.	249	-0-	249	249	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
04	T. A.	485	-0-	485	734	257	1	215	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	T. A.	107	-0-	107	107	7	1	93	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
04	T. A.	209	-0-	209	316	109	1	92	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

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

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

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
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
01	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*04	626	R	626	-0-	-0-	-0-	331	1	278	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

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
11	180	#	66	-0-	-114	-0-	4	1	57	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
12	217	#	50	-0-	-167	-0-	41	3	7	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					1
*02	203	#	48	-0-	-155	-0-	2	1	41	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
*03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
*04	399	R	399	-0-	-0-	-0-	211	1	177	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	748	R	748	-0-	-0-	-0-	74	1	636	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
12	899	#	749	-0-	-150	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					-0-
							99	4									
01	899	#	17	-0-	-882	-0-	15	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	841	#	574	-0-	-267	-0-	44	1	492	3	Y	1	1	0			-0-
							37	4	1	9							
*03	775	#	453	-0-	-322	-0-	53	1	365	3	Y	9	9	0			-0-
							25	4	10	9							
*04	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1038	1	837	3	Y	52	48	0			4
							52	4	57	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
11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	341	#	177	-0-	-164	-0-	6	1	146	3	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							
01	341	#	3	-0-	-338	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	319	#	148	-0-	-171	-0-	11	1	118	3	Y	9	8	0			1
							9	4	10	9							
*03	217	#	104	-0-	-113	-0-	12	1	85	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							
*04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	123	1	98	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

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.		106	-0-	106	106	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	T. A.		233	-0-	233	339	28	1	192	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	2020	R	1681	-0-	-339	-0-	906	1	729	3	Y	-0-					-0-
							46	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	299	R	256	-0-	-43	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	261	#	161	-0-	-100	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	279	#	178	-0-	-101	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	180	1	147	3	Y	-0-					-0-
							9	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
11	323	R	286	-0-	-37	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290	#	119	-0-	-171	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	310	#	131	-0-	-179	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	132	1	108	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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.	224	-0-	224	224	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
*03	T. A.	154	-0-	154	378	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
04	T. A.	270	-0-	270	648	143	1	120	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

11	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	163	1	1394	3	Y	2	2	0			-0-
						84	4	2	9							
12	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	3	Y	4	4	0			-0-
						237	4	4	9							
01	651 #	25	-0-	-626	-0-	17	3	2	4	Y	5					5
						6	9									
*02	944 R	944	-0-	-0-	-0-	73	1	808	3	Y	3	8	0			-0-
						60	4	3	9							
*03	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	128	1	868	3	Y	5	5	0			-0-
						58	4	6	9							
04	1500 #	1107	-0-	-393	-0-	595	1	481	3	Y	1	1	0			-0-
						30	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

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.	253	-0-	253	253	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	T. A.	35	-0-	35	288	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	335 R	47	-0-	-288	-0-	25	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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.	148	-0-	148	148	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*03	T. A.	210	-0-	210	358	26	1	172	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*04	746 R	388	-0-	-358	-0-	209	1	168	3	Y	-0-			-0-
						11	4							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*02	58 #	51	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	62 #	57	-0-	-5	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	34	1	28	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	4	4	0			-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	6	6	0			-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	1	1	0			-0-
						15	4	1	9							
*03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	3	3	0			-0-
						11	4	3	9							
*04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	179	1	151	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2	2	0			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87 #	38	-0-	-49	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
*04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	76	1	63	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	11	11	0			1
						15	4	12	9							
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					1
*02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	6	6	0			1
						19	4	7	9							
*03	186 #	118	-0-	-68	-0-	8	1	101	3	Y	2	3	0			-0-
						7	4	2	9							
*04	369 R	369	-0-	-0-	-0-	187	1	157	3	Y	14	13	0			1
						10	4	15	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 #	263	-0-	-37	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
12	310 #	276	-0-	-34	-0-	238	3	38	4	Y	-0-					-0-
01	310 #	4	-0-	-306	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290 #	66	-0-	-224	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*04	710 R	710	-0-	-0-	-0-	375	1	315	3	Y	-0-					-0-
						20	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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.	156	-0-	156	156	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*03	T. A.	49	-0-	49	205	7	1	39	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*04	262 R	57	-0-	-205	-0-	30	1	25	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

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.	248	-0-	248	248	19	1	213	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*03	T. A.	286	-0-	286	534	35	1	235	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*04	1668 R	1134	-0-	-534	-0-	610	1	493	3	Y	-0-			-0-
						31	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-			-0-
						54	4							
01	372 #	8	-0-	-364	-0-	7	3	1	4	Y	-0-			-0-
*02	348 #	321	-0-	-27	-0-	25	1	275	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*03	372 #	328	-0-	-44	-0-	40	1	270	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*04	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	742	1	600	3	Y	-0-			-0-
						37	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 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
11	660 #	327	-0-	-333	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
12	682 #	229	-0-	-453	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
01	682 #	5	-0-	-677	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	493 #	264	-0-	-229	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*03	527 #	306	-0-	-221	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*04	410 R	410	-0-	-0-	-0-	220	1	179	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
12	186 #	101	-0-	-85	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

11	1320 #	840	-0-	-480	-0-	51	1	736	3	Y	8	8	0			1
						44	4	9	9							
12	1364 #	807	-0-	-557	-0-	2	1	688	3	Y	6	7	0			-0-
						110	4	7	9							
01	1364 #	27	-0-	-1337	-0-	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	893	3	Y	7	6	0			1
						67	4	8	9							
*03	969 R	969	-0-	-0-	-0-	69	1	829	3	Y	14	14	0			1
						56	4	15	9							
*04	1834 R	1834	-0-	-0-	-0-	961	1	806	3	Y	15	15	0			1
						50	4	17	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

11	2588 R	863	-0-	-1725	-0-	86	1	733	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
01	1736 #	6	-0-	-1730	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	1624 #	222	-0-	-1402	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*03	1736 #	34	-0-	-1702	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	360 #	38	-0-	-322	-0-	21	1	16	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 #: 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
11	328	R	328	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	579	R	579	-0-	-0-	-0-	306	1	257	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	155	#	127	-0-	-28	-0-	110	3	17	4	Y	-0-					-0-
01	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*04	540	R	540	-0-	-0-	-0-	286	1	239	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

11	210	#	207	-0-	-3	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
01	217	#	8	-0-	-209	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*04	502	R	502	-0-	-0-	-0-	265	1	223	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

11	1202 R	1170	-0-	-32	-0-	113	1	969	3	Y	27	25	0			2
						58	4	30	9							
12	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	25	26	0			1
						146	4	28	9							
01	310 #	23	-0-	-287	-0-	21	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1131 #	801	-0-	-330	-0-	60	1	668	3	Y	21	19	0			2
						50	4	23	9							
*03	1209 #	336	-0-	-873	-0-	41	1	275	3	Y	1	3	0			-0-
						19	4	1	9							
04	1170 #	831	-0-	-339	-0-	448	1	360	3	Y	-0-					-0-
						23	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	193	3	30	4	Y	-0-					-0-
01	155 #	12	-0-	-143	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
*04	941 R	941	-0-	-0-	-0-	497	1	418	3	Y	-0-					-0-
						26	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

11	342 R	342	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
12	620 #	340	-0-	-280	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
						45	4									
01	620 #	7	-0-	-613	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	580 #	262	-0-	-318	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*04	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	824	1	666	3	Y	-0-					-0-
						42	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	90	3	14	4	Y	-0-					-0-
01	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	90	#	54	-0-	-36	-0-	28	1	24	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
*03	T. A.		76	-0-	76	76	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	T. A.		149	-0-	149	225	79	1	66	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

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-
*03	T. A.		123	-0-	123	123	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	T. A.		240	-0-	240	363	127	1	106	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	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
11	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	131	1	953	3	Y	18	20	0			1
							57	4	20	9							
12	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	870	3	Y	38	37	0			2
							140	4	42	9							
01	155	#	28	-0-	-127	-0-	25	3	3	4	Y	-0-	2	0			-0-
*02	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	3	Y	1	1	0			-0-
							87	4	1	9							
*03	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	171	1	1389	3	Y	1	1	0			-0-
							94	4	1	9							
*04	2553	R	2553	-0-	-0-	-0-	1366	1	1117	3	Y	-0-					-0-
							70	4									

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
11	180	#	143	-0-	-37	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	186	#	84	-0-	-102	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	11	10	0			1
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10	10	0			1
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
*02	3060	R	3060	-0-	-0-	-0-	1475	1	1466	3	Y	8	8	0			1
							110	4	9	9							
*03	4823	R	4823	-0-	-0-	-0-	2453	1	2175	3	Y	44	44	0			1
							147	4	48	9							
*04	3710	R	3710	-0-	-0-	-0-	1949	1	1635	3	Y	22	22	0			1
							102	4	24	9							

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
11	270	#	178	-0-	-92	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	279	#	186	-0-	-93	-0-	161	3	25	4	Y	-0-					-0-
01	279	#	7	-0-	-272	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	200	1	168	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	130	3	21	4	Y	-0-					-0-
01	155 #	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	145 #	104	-0-	-41	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*03	155 #	89	-0-	-66	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	77	1	65	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460 R	460	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
*03	403 #	302	-0-	-101	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*04	377 R	377	-0-	-0-	-0-	199	1	168	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
12	403 #	169	-0-	-234	-0-	146	3	23	4	Y	-0-					-0-
01	403 #	6	-0-	-397	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	377 #	172	-0-	-205	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	372 #	232	-0-	-140	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
*04	416 R	416	-0-	-0-	-0-	220	1	185	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	34	-0-	34	34	29	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.	3	-0-	3	37	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	532 R	495	-0-	-37	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
*03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	45	1	523	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	66	1	55	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "N" FEE WELL #: 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
11	862	R	862	-0-	-0-	-0-	53	1	755	3	Y	8	9	0			1
							45	4	9	9							
12	515	R	515	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	5	6	0			-0-
							70	4	6	9							
01	1333	#	36	-0-	-1297	-0-	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
*02	1247	#	647	-0-	-600	-0-	27	1	559	3	Y	17	15	0			2
							42	4	19	9							
*03	1333	#	638	-0-	-695	-0-	45	1	535	3	Y	20	21	0			1
							36	4	22	9							
*04	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	705	1	593	3	Y	16	16	0			1
							37	4	18	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
11	360	#	186	-0-	-174	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	372	#	142	-0-	-230	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
01	372	#	7	-0-	-365	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	290	#	225	-0-	-65	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	310	#	293	-0-	-17	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	281	1	236	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

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
11	576	R	576	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
*03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*04	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	591	1	494	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	R	579	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	Y	8	8	0			1
							31	4	9	9							
12	651	#	550	-0-	-101	-0-	1	1	470	3	Y	3	4	0			-0-
							76	4	3	9							
01	651	#	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	609	#	220	-0-	-389	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	714	R	714	-0-	-0-	-0-	52	1	614	3	Y	5	5	0			-0-
							42	4	6	9							
*04	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	610	1	513	3	Y	10	9	0			1
							32	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 #	224	-0-	-226	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
12	620 #	154	-0-	-466	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
01	620 #	3	-0-	-617	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	580 #	162	-0-	-418	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	465 #	367	-0-	-98	-0-	38	1	308	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*04	718 R	718	-0-	-0-	-0-	384	1	314	3	Y	-0-					-0-
						20	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

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-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

11	T. A.	244	-0-	244	666	28	1	203	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
12	T. A.	216	-0-	216	882	12	1	173	3	Y	4	4	0			-0-
						27	4	4	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
*02	882 R	-0-	-0-	-882	-0-					Y	-0-					-0-
*03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

11	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	Y	22	23	0			2
						54	4	24	9							
12	1674 #	711	-0-	-963	-0-	2	1	604	3	Y	7	9	0			-0-
						97	4	8	9							
01	1829 #	53	-0-	-1776	-0-	47	3	6	4	Y	-0-					-0-
*02	1711 #	937	-0-	-774	-0-	39	1	816	3	Y	19	17	0			2
						61	4	21	9							
*03	1829 #	848	-0-	-981	-0-	61	1	722	3	Y	15	16	0			1
						48	4	17	9							
*04	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1074	1	902	3	Y	11	11	0			1
						57	4	12	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

11	567 R	567	-0-	-0-	-0-	35	1	498	3	Y	4	4	0			-0-
						30	4	4	9							
12	515 R	515	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
						71	4	3	9							
01	310 #	27	-0-	-283	-0-	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	816 R	816	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	3	3	0			-0-
						54	4	3	9							
*03	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	920	3	Y	10	10	0			-0-
						62	4	11	9							
*04	1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	896	1	752	3	Y	10	9	0			1
						47	4	11	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

11	270 #	218	-0-	-52	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
12	279 #	198	-0-	-81	-0-	171	3	27	4	Y	-0-					-0-
01	310 #	10	-0-	-300	-0-	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
*04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	232	1	194	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

11	870 #	523	-0-	-347	-0-	32	1	464	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
12	899 #	447	-0-	-452	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
						62	4									
01	899 #	22	-0-	-877	-0-	20	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	783 #	684	-0-	-99	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
						46	4									
*03	888 R	888	-0-	-0-	-0-	65	1	771	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
*04	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	764	1	642	3	Y	-0-					-0-
						40	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	186	#	130	-0-	-56	-0-	112	3	18	4	Y	-0-					-0-
01	186	#	7	-0-	-179	-0-	5	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	260	1	217	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	107	-0-	-13	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	#	113	-0-	-3	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	61	1	51	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	321	-0-	-39	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	372	#	181	-0-	-191	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
01	372	#	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	348	#	113	-0-	-235	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	341	#	58	-0-	-283	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	120	#	71	-0-	-49	-0-	38	1	31	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	#	388	-0-	-662	-0-	24	1	344	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	1085	#	513	-0-	-572	-0-	1	1	436	3	Y	5	5	0			-0-
							70	4	6	9							
01	1085	#	50	-0-	-1035	-0-	45	3	5	4	Y	-0-					-0-
*02	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	3	Y	24	21	0			3
							101	4	26	9							
*03	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	84	1	1005	3	Y	10	13	0			-0-
							68	4	11	9							
*04	1821	R	1821	-0-	-0-	-0-	957	1	803	3	Y	10	9	0			1
							50	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	R	803	-0-	-0-	-0-	87	1	624	3	Y	49	54	0			4
							38	4	54	9							
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	Y	43	45	0			2
							79	4	47	9							
01	403	#	16	-0-	-387	-0-	14	3	2	4	Y	-0-	2	0			-0-
*02	756	R	756	-0-	-0-	-0-	48	1	627	3	Y	31	28	0			3
							47	4	34	9							
*03	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	850	3	Y	60	61	0			2
							57	4	66	9							
*04	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	875	1	713	3	Y	24	24	0			2
							45	4	26	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	97	3	15	4	Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	116	#	58	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	111	1	93	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

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
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	78	3	12	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	106	1	89	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
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.		64	-0-	64	64	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	T. A.		106	-0-	106	170	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	364	R	194	-0-	-170	-0-	102	1	87	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
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.	115	-0-	115	115	5	1	101	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
*03	T. A.	210	-0-	210	325	15	1	182	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
*04	706 R	381	-0-	-325	-0-	201	1	169	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

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.	78	-0-	78	78	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	T. A.	100	-0-	100	178	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*04	360 R	182	-0-	-178	-0-	96	1	81	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

11	150 #	107	-0-	-43	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
						6	4									
12	155 #	97	-0-	-58	-0-	84	3	13	4	N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	145 #	74	-0-	-71	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
						5	4									
*03	124 #	110	-0-	-14	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
						6	4									
04	120 #	91	-0-	-29	-0-	48	1	40	3	N	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
						11	4									
12	279 #	268	-0-	-11	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
						37	4									
01	279 #	11	-0-	-268	-0-	10	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
						22	4									
*03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
						18	4									
*04	498 R	498	-0-	-0-	-0-	263	1	221	3	N	-0-					-0-
						14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-
*03	T. A.	64	-0-	64	64	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	T. A.	125	-0-	125	189	67	1	55	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

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
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-
*03	T. A.	559	-0-	559	559	40	1	479	3	Y	6	6	0			-0-
						33	4	7	9							
*04	1751 R	1192	-0-	-559	-0-	617	1	518	3	Y	23	21	0			2
						32	4	25	9							

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
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	50	3	8	4	Y	-0-					-0-
01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	56	1	46	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364 #	359	-0-	-1005	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
						50	4									
*06	1320 #	288	-0-	-1032	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
*07	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1276 #	191	-0-	-1085	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*03	1364 #	218	-0-	-1146	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	140	1	117	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840 #	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	868 #	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868 #	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	812 #	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*04	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13	16	0			18
12	465 #	292	-0-	-173	-0-	278	2	14	9	N	13	18	0			13
01	496 #	383	-0-	-113	-0-	366	2	17	9	N	15	17	0			11
02	725 #	360	-0-	-365	-0-	350	2	10	9	N	9					20
03	775 #	548	-0-	-227	-0-	531	2	17	9	N	15	13	0			22
04	750 #	515	-0-	-235	-0-	493	2	22	9	N	20	13	0			29

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	300 #	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	279 #	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					1
02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	1	0			-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

11	330 #	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	279 #	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	203 #	146	-0-	-57	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10	13	0			14
12	620 #	377	-0-	-243	-0-	364	2	13	9	N	12	15	0			11
01	527 #	107	-0-	-420	-0-	94	2	13	9	N	12	14	0			9
02	580 #	210	-0-	-370	-0-	202	2	8	9	N	7					16
03	620 #	407	-0-	-213	-0-	393	2	14	9	N	13	11	0			18
04	510 #	496	-0-	-14	-0-	495	2	1	9	N	1	11	0			8

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					1
02	145 #	63	-0-	-82	-0-	60	2	3	9	N	3					4
03	155 #	88	-0-	-67	-0-	86	2	2	9	N	2					6
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	N	2					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

11	630 #	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	651 #	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	620 #	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	551 #	521	-0-	-30	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*04	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

11	780 #	460	-0-	-320	-0-	459	2	1	9	N	1	1	0			1
12	682 #	500	-0-	-182	-0-	499	2	1	9	N	1	1	0			1
01	620 #	361	-0-	-259	-0-	361	2			N	-0-	1	0			-0-
02	551 #	503	-0-	-48	-0-	502	2	1	9	N	1					1
03	496 #	129	-0-	-367	-0-	128	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	284	-0-	284	284	283	2	1	9	N	1	1	0			1

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	348 #	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	372 #	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	58 #	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

11	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	116 #	30	-0-	-86	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 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
11	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	N	1					1
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	46	2	1	9	N	1	1	0			1
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					2
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	64	2	1	9	N	1	2	0			1

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

11	240 #	133	-0-	-107	-0-	123	2	10	9	N	9	12	0			12
12	248 #	133	-0-	-115	-0-	122	2	11	9	N	10	13	0			9
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	232	2	12	9	N	11	12	0			8
02	203 #	147	-0-	-56	-0-	140	2	7	9	N	6					14
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11	9	0			16
*04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19	9	0			26

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	465 #	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

11	240 #	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	310 #	130	-0-	-180	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	290 #	64	-0-	-226	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 #	324	-0-	-66	-0-	312	2	12	9	N	11					32
12	403 #	283	-0-	-120	-0-	277	2	6	9	N	5					37
01	403 #	353	-0-	-50	-0-	339	2	14	9	N	13					50
02	377 #	242	-0-	-135	-0-	225	2	17	9	N	15					65
03	403 #	321	-0-	-82	-0-	289	2	32	9	N	29	44	1			50
04	330 #	175	-0-	-155	-0-	157	2	18	9	N	16	30	1			36

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					1
12	744 #	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-					1
01	744 #	653	-0-	-91	-0-	652	2	1	9	N	1					2
02	696 #	592	-0-	-104	-0-	592	2			N	-0-					2
03	744 #	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			N	-0-					2

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	245	-0-	245	245	242	2	3	9	N	3					3

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	232 #	178	-0-	-54	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

11	480 #	386	-0-	-94	-0-	379	2	7	9	Y	6	23	0			7
12	496 #	432	-0-	-64	-0-	426	2	6	9	Y	5					12
01	496 #	451	-0-	-45	-0-	443	2	8	9	Y	7	12	0			7
02	464 #	377	-0-	-87	-0-	375	2	2	9	Y	2					9
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	460	2	10	9	Y	9	7	0			11
*04	482 R	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5					16

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	N	14					21
12	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1					22
01	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1799	2	51	9	N	46					68
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16	70	1			14
03	217 #	155	-0-	-62	-0-	143	2	12	9	N	11					25
04	1770 #	188	-0-	-1582	-0-	153	2	35	9	N	32					57

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720 #	567	-0-	-153	-0-	564	2	3	9	Y	3	12	0			3
12	744 #	735	-0-	-9	-0-	731	2	4	9	Y	4					7
01	784 R	784	-0-	-0-	-0-	777	2	7	9	Y	6	7	0			6
02	754 R	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2					8
03	744 #	656	-0-	-88	-0-	648	2	8	9	Y	7	7	0			8
04	750 #	421	-0-	-329	-0-	420	2	1	9	Y	1					9

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

11	510 #	196	-0-	-314	-0-	194	2	2	9	N	2					8
12	527 #	229	-0-	-298	-0-	229	2			N	-0-					8
01	496 #	370	-0-	-126	-0-	368	2	2	9	N	2					10
02	464 #	389	-0-	-75	-0-	380	2	9	9	N	8					18
03	563 R	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					20
*04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					22

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1473	2	2	9	N	2	3	0			3
12	1147 #	531	-0-	-616	-0-	529	2	2	9	N	2	3	0			2
01	1488 #	499	-0-	-989	-0-	496	2	3	9	N	3	3	0			2
02	1392 #	978	-0-	-414	-0-	977	2	1	9	N	1					3
03	1488 #	679	-0-	-809	-0-	676	2	3	9	N	3	2	0			4
04	1170 #	995	-0-	-175	-0-	994	2	1	9	N	1	2	0			3

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3	5	0			5
12	465 #	162	-0-	-303	-0-	156	2	6	9	N	5	6	0			4
01	465 #	346	-0-	-119	-0-	342	2	4	9	N	4	5	0			3
02	435 #	398	-0-	-37	-0-	395	2	3	9	N	3					6
03	465 #	414	-0-	-51	-0-	408	2	6	9	N	5	4	0			7
04	450 #	415	-0-	-35	-0-	409	2	6	9	N	5	4	0			8

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 #	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-	1	0			-0-
12	465 #	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	448	-0-	448	448	448	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

11	150 #	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	87 #	40	-0-	-47	-0-	30	2	10	9	N	9					9
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	34	2	13	9	N	12					21
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	21	2	9	9	N	8	23	0			6

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

11	1110 #	1063	-0-	-47	-0-	1033	2	30	9	N	27	35	0			38
12	1147 #	1105	-0-	-42	-0-	1072	2	33	9	N	30	39	0			29
01	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1155	2	35	9	N	32	37	0			24
02	1044 #	1037	-0-	-7	-0-	1017	2	20	9	N	18					42
03	1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1021	2	36	9	N	33	28	0			47
04	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	1045	2	10	9	N	9	29	0			27

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

11	420 #	332	-0-	-88	-0-	323	2	9	9	N	8					11
12	434 #	339	-0-	-95	-0-	325	2	14	9	N	13	14	0			10
01	372 #	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					10
02	348 #	178	-0-	-170	-0-	178	2			N	-0-	6	0			4
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					4
*04	330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-	1	0			3

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

11	540 #	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	558 #	156	-0-	-402	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	493 #	195	-0-	-298	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

11	390 #	354	-0-	-36	-0-	353	2	1	9	N	1					1
12	403 #	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	N	1	1	0			1
01	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					1
02	348 #	289	-0-	-59	-0-	289	2			N	-0-					1
03	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					1
*04	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	2			N	-0-					1

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					6
12	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	N	8	8	0			6
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					18
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	16	0			10
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					21
04	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	7	23	0			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 #	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	348 #	347	-0-	-1	-0-	345	2	2	9	N	2					2
03	372 #	295	-0-	-77	-0-	292	2	3	9	N	3					5
04	DLQ G-10	274	-0-	274	274	273	2	1	9	N	1	5	0			1

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

11	750 #	702	-0-	-48	-0-	700	2	2	9	N	2	2	0			2
12	775 #	689	-0-	-86	-0-	688	2	1	9	N	1	2	0			1
01	775 #	721	-0-	-54	-0-	719	2	2	9	N	2	2	0			1
02	725 #	665	-0-	-60	-0-	664	2	1	9	N	1					2
03	775 #	682	-0-	-93	-0-	681	2	1	9	N	1	1	0			2
*04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	1	0			5

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	420 #	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

11	570 #	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					172
12	589 #	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					172
01	589 #	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					172
02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					172
03	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-	149	0			23
*04	510 #	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					23

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	203 #	124	-0-	-79	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	510 #	440	-0-	-70	-0-	432	2	8	9	N	7					7

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

11	600 #	532	-0-	-68	-0-	515	2	17	9	N	15	20	0			21
12	620 #	552	-0-	-68	-0-	533	2	19	9	N	17	22	0			16
01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	N	18	21	0			13
02	522 #	518	-0-	-4	-0-	507	2	11	9	N	10					23
03	614 R	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21	9	N	19	16	0			26
*04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	578	2	12	9	N	11	16	0			21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 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
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					2
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	2	0			1
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	0			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

11	538 R	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	0			1
12	496 #	403	-0-	-93	-0-	391	2	12	9	N	11	1	0			11
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	428	2	13	9	N	12	14	0			9
02	464 #	365	-0-	-99	-0-	357	2	8	9	N	7					16
03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	N	13	11	0			18
*04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8	11	0			15

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	465 #	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	317	-0-	317	317	317	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

11	930 #	582	-0-	-348	-0-	576	2	6	9	N	5					7
12	961 #	733	-0-	-228	-0-	725	2	8	9	N	7	8	0			6
01	961 #	940	-0-	-21	-0-	926	2	14	9	N	13					19
02	899 #	666	-0-	-233	-0-	663	2	3	9	N	3	17	0			5
03	961 #	910	-0-	-51	-0-	906	2	4	9	N	4					9
04	900 #	664	-0-	-236	-0-	661	2	3	9	N	3	10	0			2

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	403 #	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	377 #	200	-0-	-177	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	364	-0-	364	364	361	2	3	9	N	3					3

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 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
11	546	R	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	2	1			10
12	558	#	547	-0-	-11	-0-	529	2	18	9	Y	16	20	1			6
01	558	#	426	-0-	-132	-0-	405	2	21	9	Y	19	21	1			4
02	522	#	418	-0-	-104	-0-	406	2	12	9	Y	11	10	1			5
03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	924	2	22	9	Y	20	21	1			4
*04	607	R	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	Y	9	10	1			3

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4					5
12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5	6	0			4
01	850	R	850	-0-	-0-	-0-	840	2	10	9	N	9					13
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	433	2	23	9	N	21	12	0			22
03	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1266	2	29	9	N	26					48
04	810	#	555	-0-	-255	-0-	534	2	21	9	N	19	54	0			13

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

11	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	775	#	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	775	#	771	-0-	-4	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
02	725	#	720	-0-	-5	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	775	#	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	750	#	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7	6	0			1
02	559	R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	Y	8	7	0			1
*04	616	R	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8	8	0			1

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

11	570	#	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	558	#	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	522	#	516	-0-	-6	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

11	330	#	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	341	#	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	232	#	148	-0-	-84	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	217	#	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

11	328	R	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2	10	1			1
12	248	#	199	-0-	-49	-0-	182	2	17	9	N	15					16
01	567	R	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N	14					30
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	275	2	19	9	N	17					47
03	248	#	204	-0-	-44	-0-	189	2	15	9	N	14	51	1			10
*04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12	9	N	11					21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	640 R	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1	1	0			1
12	434 #	407	-0-	-27	-0-	406	2	1	9	N	1	1	0			1
01	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	1	0			-0-
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					1
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	642	-0-	642	642	638	2	4	9	N	4	1	0			4

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	N	12					78
12	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1067	2	21	9	N	19	82	0			15
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1180	2	34	9	N	31					46
02	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8	42	0			12
03	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	N	9					21
04	1170 #	1097	-0-	-73	-0-	1089	2	8	9	N	7	23	0			5

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

11	660 #	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	682 #	224	-0-	-458	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	682 #	338	-0-	-344	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	638 #	280	-0-	-358	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	558 #	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

11	390 #	144	-0-	-246	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	203 #	148	-0-	-55	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	390 #	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 #	593	-0-	-67	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	682 #	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	682 #	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	609 #	539	-0-	-70	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	651 #	512	-0-	-139	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*04	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

11	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403 #	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	403 #	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	377 #	203	-0-	-174	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*04	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

11	450 #	438	-0-	-12	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	465 #	430	-0-	-35	-0-	426	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	465 R	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9	8	0			1
02	435 #	415	-0-	-20	-0-	405	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	465 #	426	-0-	-39	-0-	411	2	15	9	Y	14	14	0			1
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	408	2	15	9	Y	14	14	0			1

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

11	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	87 #	73	-0-	-14	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

11	870 #	789	-0-	-81	-0-	782	2	7	9	N	6	8	0			9
12	899 #	561	-0-	-338	-0-	553	2	8	9	N	7	9	0			7
01	899 #	656	-0-	-243	-0-	648	2	8	9	N	7	9	0			5
02	841 #	692	-0-	-149	-0-	686	2	6	9	N	5					10
03	868 #	346	-0-	-522	-0-	337	2	9	9	N	8	7	0			11
*04	888 R	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5	7	0			9

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*04	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

11	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
11	1230 #	1111	-0-	-119	-0-	1111	2			Y	-0-	3	0			-0-
12	1271 #	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
01	1209 #	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1131 #	906	-0-	-225	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1178 #	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

11	390 #	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	377 #	353	-0-	-24	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	299	-0-	-121	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

11	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

11	540 #	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	496 #	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	464 #	422	-0-	-42	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

11	773 R	773	-0-	-0-	-0-	755	2	18	9	Y	16	16	0			2
12	770 R	770	-0-	-0-	-0-	756	2	14	9	Y	13	14	0			1
01	761 R	761	-0-	-0-	-0-	736	2	25	9	Y	23	22	0			2
02	735 R	735	-0-	-0-	-0-	681	2	54	9	Y	49	47	0			4
03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	708	2	50	9	Y	45	45	0			4
04	780 #	774	-0-	-6	-0-	731	2	43	9	Y	39	40	0			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	#	711	-0-	-279	-0-	708	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1023	#	721	-0-	-302	-0-	707	2	14	9	Y	13	12	0			1
01	1023	#	725	-0-	-298	-0-	680	2	45	9	Y	41	38	0			4
02	841	#	640	-0-	-201	-0-	600	2	40	9	Y	36	37	0			3
03	806	#	755	-0-	-51	-0-	724	2	31	9	Y	28	29	0			2
04	690	#	452	-0-	-238	-0-	452	2			Y	-0-	2	0			-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

11	780	#	753	-0-	-27	-0-	736	2	17	9	Y	15	14	0			2
12	806	#	758	-0-	-48	-0-	744	2	14	9	Y	13	14	0			1
01	783	R	783	-0-	-0-	-0-	760	2	23	9	Y	21	20	0			2
02	727	R	727	-0-	-0-	-0-	705	2	22	9	Y	20	20	0			2
03	850	R	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20	20	0			2
*04	914	R	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	Y	21	21	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	174	#	50	-0-	-124	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	186	#	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	270	#	144	-0-	-126	-0-	126	2	18	9	N	16					16

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

11	875	R	875	-0-	-0-	-0-	762	2	113	9	Y	103	92	0			12
12	906	R	906	-0-	-0-	-0-	767	2	139	9	Y	126	127	0			11
01	837	#	821	-0-	-16	-0-	762	2	59	9	Y	54	60	0			5
02	841	#	719	-0-	-122	-0-	718	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
03	899	#	767	-0-	-132	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	810	#	783	-0-	-27	-0-	770	2	13	9	Y	12	11	0			1

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

11	420	#	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	268	-0-	-80	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	372	-0-	-34	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 #	333	-0-	-177	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	527 #	333	-0-	-194	-0-	332	2	1	9	N	1					1
02	435 #	274	-0-	-161	-0-	274	2			N	-0-					1
03	527 #	346	-0-	-181	-0-	345	2	1	9	N	1	1	0			1
04	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					1

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

11	330 #	144	-0-	-186	-0-	115	2	29	9	N	26					34
12	341 #	189	-0-	-152	-0-	148	2	41	9	N	37	41	0			30
01	341 #	317	-0-	-24	-0-	247	2	70	9	N	64					94
02	290 #	254	-0-	-36	-0-	236	2	18	9	N	16	86	0			24
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					24
04	270 #	109	-0-	-161	-0-	108	2	1	9	N	1	25	0			-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

11	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	775 #	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	775 #	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	725 #	708	-0-	-17	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	775 #	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*04	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

11	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*04	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	450 #	370	-0-	-80	-0-	364	2	6	9	N	5	7	0			7
12	465 #	254	-0-	-211	-0-	248	2	6	9	N	5	7	0			5
01	465 #	348	-0-	-117	-0-	341	2	7	9	N	6	7	0			4
02	435 #	319	-0-	-116	-0-	315	2	4	9	N	4					8
03	465 #	284	-0-	-181	-0-	277	2	7	9	N	6	5	0			9
*04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	5	0			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 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
11	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	600 #	393	-0-	-207	-0-	393	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	330 #	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	348 #	342	-0-	-6	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	186 #	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

11	360 #	287	-0-	-73	-0-	281	2	6	9	N	5	27	0			13
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5	13	0			5
01	341 #	290	-0-	-51	-0-	284	2	6	9	N	5	6	0			4
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					7
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6	5	0			8
*04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	5	0			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750 #	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	775 #	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	930 #	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

11	570 #	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	527 #	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	558 #	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	551 #	492	-0-	-59	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1					1
*04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2	2	0			1

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

11	810 #	777	-0-	-33	-0-	748	2	29	9	N	26	33	0			36
12	837 #	766	-0-	-71	-0-	735	2	31	9	N	28	37	0			27
01	837 #	836	-0-	-1	-0-	803	2	33	9	N	30	35	0			22
02	783 #	750	-0-	-33	-0-	730	2	20	9	N	18					40
03	838 R	838	-0-	-0-	-0-	803	2	35	9	N	32	27	0			45
04	810 #	784	-0-	-26	-0-	783	2	1	9	N	1	27	0			19

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	480 #	460	-0-	-20	-0-	452	2	8	9	Y	7	1	0			6
12	506 R	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	Y	11	13	0			4
01	546 R	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	14	0			2
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	463	2	10	9	Y	9	7	0			4
03	684 R	684	-0-	-0-	-0-	670	2	14	9	Y	13	14	0			3
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	491	2	6	9	Y	5	6	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510 #	127	-0-	-383	-0-	119	2	8	9	Y	7	10	1			6
12	527 #	314	-0-	-213	-0-	304	2	10	9	Y	9	11	1			4
01	496 #	163	-0-	-333	-0-	152	2	11	9	Y	10	12	1			2
02	464 #	99	-0-	-365	-0-	91	2	8	9	Y	7	6	1			3
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	Y	11	12	1			2
*04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	Y	6	6	1			2

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					6
12	1240 #	1213	-0-	-27	-0-	1209	2	4	9	N	4	5	0			5
01	1240 #	1044	-0-	-196	-0-	1042	2	2	9	N	2					7
02	1160 #	878	-0-	-282	-0-	871	2	7	9	N	6					13
03	1240 #	943	-0-	-297	-0-	937	2	6	9	N	5	9	0			9
04	1170 #	894	-0-	-276	-0-	890	2	4	9	N	4					13

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	493 #	487	-0-	-6	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
*04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	145 #	56	-0-	-89	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

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
11	1020 #	794	-0-	-226	-0-	786	2	8	9	N	7					18
12	744 #	700	-0-	-44	-0-	683	2	17	9	N	15	14	0			19
01	744 #	559	-0-	-185	-0-	558	2	1	9	N	1					20
02	754 #	439	-0-	-315	-0-	435	2	4	9	N	4					24
03	806 #	596	-0-	-210	-0-	593	2	3	9	N	3	17	0			10
04	420 #	413	-0-	-7	-0-	411	2	2	9	N	2					12

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570 R	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					4
12	372 #	322	-0-	-50	-0-	321	2	1	9	N	1	3	0			2
01	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					2
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					4
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	3	0			2
04	DLQ G-10	472	-0-	472	472	471	2	1	9	N	1					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 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
11	645	R	645	-0-	-0-	-0-	633	2	12	9	N	11					54
12	2110	R	2110	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	N	23	43	0			34
01	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	19					53
02	464	#	445	-0-	-19	-0-	404	2	41	9	N	37					90
03	496	#	296	-0-	-200	-0-	255	2	41	9	N	37	65	0			62
04	2040	#	455	-0-	-1585	-0-	429	2	26	9	N	24					86

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	600	#	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	620	#	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	577	-0-	-3	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*04	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	240	-0-	-166	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	37	39	0			4
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	32	33	0			3
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	39	38	0			4
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	3	7	0			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

11	360	#	309	-0-	-51	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	660	#	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	682	#	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	609	#	565	-0-	-44	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	86	-0-	-59	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720 #	513	-0-	-207	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	453	-0-	-291	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	509	-0-	-235	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	696 #	490	-0-	-206	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	510 #	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	510 #	402	-0-	-108	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	527 #	495	-0-	-32	-0-	485	2	10	9	Y	9	8	0			1
01	527 #	506	-0-	-21	-0-	496	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	493 #	454	-0-	-39	-0-	444	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	496 #	476	-0-	-20	-0-	473	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	480 #	452	-0-	-28	-0-	441	2	11	9	Y	10	9	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	480 #	386	-0-	-94	-0-	379	2	7	9	Y	6	7	0			1
12	465 #	395	-0-	-70	-0-	359	2	36	9	Y	33	31	0			3
01	465 #	264	-0-	-201	-0-	253	2	11	9	Y	10	12	0			1
02	435 #	331	-0-	-104	-0-	321	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	465 #	387	-0-	-78	-0-	366	2	21	9	Y	19	18	0			2
*04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	Y	8	9	0			1

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 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
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	116 #	111	-0-	-5	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 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
11	450 #	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	406 #	390	-0-	-16	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744 R	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	Y	7	6	0			1
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	708	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	697 R	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	Y	12	12	0			1
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	821	2	26	9	Y	24	23	0			2
*04	773 R	773	-0-	-0-	-0-	747	2	26	9	Y	24	24	0			2

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	174 #	101	-0-	-73	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	859 R	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	Y	7	6	0			1
01	844 R	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	764 R	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	826 R	826	-0-	-0-	-0-	790	2	36	9	Y	33	30	0			3
04	840 #	802	-0-	-38	-0-	788	2	14	9	Y	13	15	0			1

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
11	360 #	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	348 #	332	-0-	-16	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	620	#	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	279	#	194	-0-	-85	-0-	191	2	3	9	N	3					3
02	261	#	172	-0-	-89	-0-	165	2	7	9	N	6					9
03	279	#	237	-0-	-42	-0-	231	2	6	9	N	5	6	0			8
*04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4					12

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

11	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					63
12	248	#	138	-0-	-110	-0-	127	2	11	9	N	10					73
01	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					73
02	145	#	86	-0-	-59	-0-	86	2			N	-0-					73
03	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					73
*04	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					73

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

11	450	#	425	-0-	-25	-0-	424	2	1	9	N	1					16
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					16
01	465	#	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					16
02	435	#	372	-0-	-63	-0-	372	2			N	-0-					16
03	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					16
04	480	#	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					16

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3					42
12	186	#	106	-0-	-80	-0-	99	2	7	9	N	6	34	0			14
01	186	#	115	-0-	-71	-0-	111	2	4	9	N	4					18
02	174	#	32	-0-	-142	-0-	22	2	10	9	N	9					27
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	9	20	0			16
*04	276	R	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	N	6					22

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

11	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5					87
12	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	N	12	70	0			29
01	779	R	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	N	9					38
02	871	R	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					56
03	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	982	2	21	9	N	19	41	0			34
04	1650	#	909	-0-	-741	-0-	896	2	13	9	N	12					46

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

11	570	#	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					29
12	589	#	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					29
01	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					29
02	551	#	509	-0-	-42	-0-	509	2			N	-0-					29
03	589	#	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					29
04	570	#	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	261 #	87	-0-	-174	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	270 #	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					63
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					63
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					63
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					63
03	279 #	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					63
04	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					63

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	496 #	219	-0-	-277	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	496 #	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	348 #	140	-0-	-208	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	279 #	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 #	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					126
12	713 #	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					126
01	713 #	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					126
02	667 #	489	-0-	-178	-0-	489	2			N	-0-					126
03	682 #	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					126
*04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					126

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

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
11	420 #	307	-0-	-113	-0-	306	2	1	9	N	1					14
12	434 #	280	-0-	-154	-0-	278	2	2	9	N	2					16
01	434 #	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					16
02	319 #	182	-0-	-137	-0-	181	2	1	9	N	1					17
03	341 #	316	-0-	-25	-0-	301	2	15	9	N	14					31
04	300 #	295	-0-	-5	-0-	271	2	24	9	N	22					53

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1
12	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					1
01	310 #	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					1
02	290 #	127	-0-	-163	-0-	127	2			N	-0-					1
03	310 #	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					1
04	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 #	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					15
12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					15
01	434 #	187	-0-	-247	-0-	186	2	1	9	N	1					16
02	406 #	227	-0-	-179	-0-	227	2			N	-0-					16
03	434 #	301	-0-	-133	-0-	299	2	2	9	N	2					18
04	390 #	310	-0-	-80	-0-	304	2	6	9	N	5					23

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

11	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1208	2	23	9	N	21					62
12	992 #	516	-0-	-476	-0-	499	2	17	9	N	15					77
01	620 #	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					77
02	1160 #	586	-0-	-574	-0-	586	2			N	-0-					77
03	1271 #	536	-0-	-735	-0-	536	2			N	-0-					77
*04	1230 #	685	-0-	-545	-0-	684	2	1	9	N	1					78

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

11	540 #	399	-0-	-141	-0-	389	2	10	9	Y	9					72
12	558 #	213	-0-	-345	-0-	195	2	18	9	Y	16					88
01	558 #	339	-0-	-219	-0-	315	2	24	9	Y	22	81	1			29
02	493 #	336	-0-	-157	-0-	319	2	17	9	Y	15					44
03	527 #	303	-0-	-224	-0-	281	2	22	9	Y	20					64
04	330 #	219	-0-	-111	-0-	211	2	8	9	Y	7	60	1			11

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	116 #	92	-0-	-24	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	261 #	252	-0-	-9	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

11	780 #	607	-0-	-173	-0-	578	2	29	9	Y	26	25	0			3
12	806 #	609	-0-	-197	-0-	580	2	29	9	Y	26	27	0			2
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	598	2	46	9	Y	42	40	0			4
02	580 #	565	-0-	-15	-0-	540	2	25	9	Y	23	25	0			2
03	620 #	587	-0-	-33	-0-	555	2	32	9	Y	29	29	0			2
04	600 #	554	-0-	-46	-0-	530	2	24	9	Y	22	22	0			2

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

11	540 #	364	-0-	-176	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
02	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

11	1140 #	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1426 #	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1426 #	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1334 #	1203	-0-	-131	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1271 #	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1230 #	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

11	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	522 #	410	-0-	-112	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	620 #	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	600 #	302	-0-	-298	-0-	302	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

11	1020 #	377	-0-	-643	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	296	-0-	-479	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	377 #	277	-0-	-100	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 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
11	960 #	953	-0-	-7	-0-	933	2	20	9	Y	18	18	0			2
12	992 #	922	-0-	-70	-0-	898	2	24	9	Y	22	22	0			2
01	992 #	924	-0-	-68	-0-	903	2	21	9	Y	19	19	0			2
02	928 #	830	-0-	-98	-0-	821	2	9	9	Y	8	9	0			1
03	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	Y	12	12	0			1
*04	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1003	2	33	9	Y	30	29	0			2

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

11	600 #	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	620 #	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	551 #	540	-0-	-11	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	589 #	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

11	690 #	626	-0-	-64	-0-	617	2	9	9	Y	8	8	0			1
12	713 #	543	-0-	-170	-0-	529	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	682 #	626	-0-	-56	-0-	617	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	638 #	602	-0-	-36	-0-	599	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	682 #	642	-0-	-40	-0-	636	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

11	600 #	579	-0-	-21	-0-	569	2	10	9	Y	9	9	0			1
12	620 #	590	-0-	-30	-0-	586	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
01	620 #	616	-0-	-4	-0-	585	2	31	9	Y	28	25	0			3
02	580 #	551	-0-	-29	-0-	539	2	12	9	Y	11	13	0			1
03	620 #	592	-0-	-28	-0-	586	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
04	570 #	568	-0-	-2	-0-	564	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	690 #	629	-0-	-61	-0-	617	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	904 R	904	-0-	-0-	-0-	880	2	24	9	Y	22	21	0			2
01	775 #	722	-0-	-53	-0-	703	2	19	9	Y	17	17	0			2
02	725 #	646	-0-	-79	-0-	625	2	21	9	Y	19	19	0			2
03	868 #	813	-0-	-55	-0-	796	2	17	9	Y	15	16	0			1
04	870 #	656	-0-	-214	-0-	645	2	11	9	Y	10	10	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
01	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	350	-0-	-27	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	365	-0-	-325	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	343	-0-	-5	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

11	330	#	231	-0-	-99	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	249	-0-	-41	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	Y	10	9	0			1
12	496	#	473	-0-	-23	-0-	462	2	11	9	Y	10	10	0			1
01	527	#	483	-0-	-44	-0-	468	2	15	9	Y	14	14	0			1
02	493	#	456	-0-	-37	-0-	445	2	11	9	Y	10	10	0			1
03	527	#	506	-0-	-21	-0-	491	2	15	9	Y	14	14	0			1
*04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	Y	13	13	0			1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

11	DLQ	G-10	402	-0-	402	821	402	2			Y	-0-					-0-
12	1232	R	411	-0-	-821	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	404	-0-	-2	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	728	R	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	Y	6	5	0			1
12	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	656	R	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	690	#	593	-0-	-97	-0-	592	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	157	-0-	-246	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	278	-0-	-156	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	406 #	343	-0-	-63	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2190 #	1966	-0-	-224	-0-	1936	2	30	9	N	27					76
12	2263 #	1815	-0-	-448	-0-	1805	2	10	9	N	9					85
01	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2315	2	35	9	N	32					117
02	2001 #	1974	-0-	-27	-0-	1942	2	32	9	N	29					146
03	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	2185	2	24	9	N	22					168
04	2280 #	2089	-0-	-191	-0-	2068	2	21	9	N	19	157	0			30

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	360 #	268	-0-	-92	-0-	265	2	3	9	Y	3					30
12	403 #	280	-0-	-123	-0-	279	2	1	9	Y	1					31
01	403 #	281	-0-	-122	-0-	279	2	2	9	Y	2					33
02	377 #	261	-0-	-116	-0-	255	2	6	9	Y	5					38
03	279 #	266	-0-	-13	-0-	263	2	3	9	Y	3	35	1			6
04	270 #	258	-0-	-12	-0-	257	2	1	9	Y	1					7

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

11	720 R	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	N	13					37
12	727 R	727	-0-	-0-	-0-	684	2	43	9	N	39					76
01	749 R	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	N	13	77	1			12
02	696 #	667	-0-	-29	-0-	653	2	14	9	N	13					25
03	748 R	748	-0-	-0-	-0-	729	2	19	9	N	17					42
04	720 #	638	-0-	-82	-0-	629	2	9	9	N	8					50

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

11	450 #	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	364	-0-	-101	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	341	-0-	-124	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*04	498 R	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9					9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

11	420 #	162	-0-	-258	-0-	161	2	1	9	N	1					3
12	217 #	88	-0-	-129	-0-	87	2	1	9	N	1					4
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
02	145 #	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					4
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					4
*04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					4

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1740 #	1613	-0-	-127	-0-	1612	2	1	9	N	1					13
12	1798 #	1706	-0-	-92	-0-	1705	2	1	9	N	1					14
01	1736 #	1709	-0-	-27	-0-	1707	2	2	9	N	2					16
02	1595 #	1330	-0-	-265	-0-	1318	2	12	9	N	11					27
03	1705 #	1636	-0-	-69	-0-	1634	2	2	9	N	2					29
04	1650 #	1641	-0-	-9	-0-	1638	2	3	9	N	3					32

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

11	1470 #	1376	-0-	-94	-0-	1329	2	47	9	Y	43					149
12	1519 #	1303	-0-	-216	-0-	1294	2	9	9	Y	8					157
01	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	Y	9					166
02	1363 #	1344	-0-	-19	-0-	1336	2	8	9	Y	7					173
03	1488 #	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-	151	0			22
*04	1470 #	1397	-0-	-73	-0-	1391	2	6	9	Y	5					27

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	840 #	211	-0-	-629	-0-	211	2			N	-0-					101
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					101
01	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					101
02	232 #	197	-0-	-35	-0-	197	2			N	-0-					101
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					101
*04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					101

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	628	2	74	9	N	67					126
12	682 #	566	-0-	-116	-0-	543	2	23	9	N	21					147
01	837 #	731	-0-	-106	-0-	651	2	80	9	N	73	170	1			50
02	783 #	552	-0-	-231	-0-	502	2	50	9	N	45					95
03	713 #	643	-0-	-70	-0-	563	2	80	9	N	73					168
04	720 #	685	-0-	-35	-0-	635	2	50	9	N	45	159	1			54

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

11	570 #	337	-0-	-233	-0-	337	2			N	-0-					19
12	589 #	248	-0-	-341	-0-	246	2	2	9	N	2					21
01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12					33
02	406 #	333	-0-	-73	-0-	333	2			N	-0-					33
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1					34
*04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					35

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1571	2	50	9	Y	45	49	0			5
12	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1620	2	157	9	Y	143	135	0			13
01	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1593	2	81	9	Y	74	80	0			7
02	1566 #	1482	-0-	-84	-0-	1427	2	55	9	Y	50	53	0			4
03	1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1581	2	76	9	Y	69	67	0			6
04	1650 #	1540	-0-	-110	-0-	1506	2	34	9	Y	31	35	0			2

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

11	943 R	943	-0-	-0-	-0-	892	2	51	9	Y	46	47	0			5
12	964 R	964	-0-	-0-	-0-	901	2	63	9	Y	57	57	0			5
01	961 #	944	-0-	-17	-0-	877	2	67	9	Y	61	60	0			6
02	899 #	786	-0-	-113	-0-	716	2	70	9	Y	64	65	0			5
03	961 #	909	-0-	-52	-0-	844	2	65	9	Y	59	59	0			5
04	900 #	867	-0-	-33	-0-	803	2	64	9	Y	58	59	0			4

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

11	1290 #	854	-0-	-436	-0-	845	2	9	9	Y	8	32	0			9
12	1333 #	372	-0-	-961	-0-	365	2	7	9	Y	6					15
01	1333 #	752	-0-	-581	-0-	740	2	12	9	Y	11	15	0			11
02	1247 #	351	-0-	-896	-0-	347	2	4	9	Y	4					15
03	1333 #	794	-0-	-539	-0-	787	2	7	9	Y	6	12	0			9
04	840 #	475	-0-	-365	-0-	469	2	6	9	Y	5					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 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
11	570 #	171	-0-	-399	-0-	167	2	4	9	Y	4					49
12	496 #	179	-0-	-317	-0-	178	2	1	9	Y	1					50
01	496 #	220	-0-	-276	-0-	217	2	3	9	Y	3					53
02	406 #	198	-0-	-208	-0-	188	2	10	9	Y	9					62
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	181	2	4	9	Y	4	57	1			9
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					9

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					54
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					54
01	434 #	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					54
02	406 #	373	-0-	-33	-0-	373	2			N	-0-					54
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					54
*04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

11	1260 #	1228	-0-	-32	-0-	1192	2	36	9	Y	33	30	0			4
12	1302 #	1284	-0-	-18	-0-	1271	2	13	9	Y	12	15	0			1
01	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1249	2	48	9	Y	44	41	0			4
02	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1167	2	36	9	Y	33	34	0			3
03	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	44	0			4
*04	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1233	2	34	9	Y	31	33	0			2

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

11	300 #	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	290 #	188	-0-	-102	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

11	700 R	700	-0-	-0-	-0-	683	2	17	9	Y	15					22
12	806 #	669	-0-	-137	-0-	645	2	24	9	Y	22					44
01	806 #	683	-0-	-123	-0-	681	2	2	9	Y	2					46
02	754 #	480	-0-	-274	-0-	480	2			Y	-0-					46
03	806 #	724	-0-	-82	-0-	723	2	1	9	Y	1					47
04	660 #	472	-0-	-188	-0-	472	2			Y	-0-					47

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

11	480 #	343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-					18
12	496 #	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					18
01	465 #	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					18
02	435 #	406	-0-	-29	-0-	406	2			N	-0-					18
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
*04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					18

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

11	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	N	4					23
12	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					23
01	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	N	19					42
02	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					45
03	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1715	2	7	9	N	6					51
*04	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					51

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

11	1290 #	1244	-0-	-46	-0-	1242	2	2	9	N	2					4
12	1395 #	1041	-0-	-354	-0-	1040	2	1	9	N	1					5
01	1395 #	1270	-0-	-125	-0-	1268	2	2	9	N	2					7
02	1305 #	1125	-0-	-180	-0-	1114	2	11	9	N	10					17
03	1333 #	785	-0-	-548	-0-	783	2	2	9	N	2					19
04	1230 #	903	-0-	-327	-0-	901	2	2	9	N	2					21

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

11	870 #	729	-0-	-141	-0-	721	2	8	9	N	7					12
12	899 #	507	-0-	-392	-0-	504	2	3	9	N	3					15
01	899 #	753	-0-	-146	-0-	744	2	9	9	N	8					23
02	766 R	766	-0-	-0-	-0-	720	2	46	9	N	42					65
03	775 #	679	-0-	-96	-0-	668	2	11	9	N	10					75
04	720 #	654	-0-	-66	-0-	644	2	10	9	N	9					84

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

11	870 #	503	-0-	-367	-0-	503	2			N	-0-					2
12	868 #	410	-0-	-458	-0-	410	2			N	-0-					2
01	868 #	744	-0-	-124	-0-	743	2	1	9	N	1					3
02	812 #	451	-0-	-361	-0-	450	2	1	9	N	1					4
03	868 #	755	-0-	-113	-0-	754	2	1	9	N	1					5
04	720 #	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-					5

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

11	1320 #	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					185
12	1364 #	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			N	-0-					185
01	1333 #	1320	-0-	-13	-0-	1288	2	32	9	N	29					214
02	1247 #	1174	-0-	-73	-0-	1168	2	6	9	N	5					219
03	1271 #	760	-0-	-511	-0-	730	2	30	9	N	27	183	0			63
04	1290 #	1090	-0-	-200	-0-	1077	2	13	9	N	12					75

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

11	1410 #	1056	-0-	-354	-0-	1049	2	7	9	N	6					39
12	1457 #	822	-0-	-635	-0-	816	2	6	9	N	5					44
01	1271 #	841	-0-	-430	-0-	834	2	7	9	N	6					50
02	1102 #	890	-0-	-212	-0-	883	2	7	9	N	6	48	0			8
03	1085 #	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					8
04	1050 #	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					8

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

11	630 #	475	-0-	-155	-0-	466	2	9	9	N	8					49
12	651 #	370	-0-	-281	-0-	363	2	7	9	N	6					55
01	558 #	379	-0-	-179	-0-	371	2	8	9	N	7					62
02	493 #	401	-0-	-92	-0-	393	2	8	9	N	7	59	0			10
03	496 #	430	-0-	-66	-0-	428	2	2	9	N	2					12
04	480 #	451	-0-	-29	-0-	440	2	11	9	N	10					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
11	1080 #	823	-0-	-257	-0-	816	2	7	9	N	6					39
12	1116 #	641	-0-	-475	-0-	635	2	6	9	N	5					44
01	992 #	656	-0-	-336	-0-	649	2	7	9	N	6					50
02	870 #	694	-0-	-176	-0-	687	2	7	9	N	6	48	0			8
03	837 #	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					8
04	810 #	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					8

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

11	90 #	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	Y	11	21	0			12
12	651 #	637	-0-	-14	-0-	627	2	10	9	Y	9					21
01	651 #	627	-0-	-24	-0-	614	2	13	9	Y	12	21	0			12
02	609 #	546	-0-	-63	-0-	538	2	8	9	Y	7					19
03	682 #	607	-0-	-75	-0-	597	2	10	9	Y	9	16	0			12
04	630 #	619	-0-	-11	-0-	610	2	9	9	Y	8					20

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

11	450 #	175	-0-	-275	-0-	169	2	6	9	Y	5	15	0			5
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2					7
01	592 R	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	7	0			5
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	566	2	23	9	Y	21					26
03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1	22	0			5
*04	681 R	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					7

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7	5	0			7
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					7
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-	7	0			-0-
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	320	-0-	-130	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

11	390 #	385	-0-	-5	-0-	365	2	20	9	Y	18	19	0			19
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	Y	19					38
01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	436	2	19	9	Y	17	38	0			17
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	Y	10					27
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	430	2	14	9	Y	13	22	0			18
04	450 #	448	-0-	-2	-0-	434	2	14	9	Y	13					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	232	#	159	-0-	-73	-0-	158	2	1	9	Y	1					1
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
*04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

11	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	143	-0-	-31	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

11	600	#	511	-0-	-89	-0-	485	2	26	9	N	24	4	1			20
12	713	#	539	-0-	-174	-0-	502	2	37	9	N	34	41	1			13
01	713	#	503	-0-	-210	-0-	461	2	42	9	N	38	44	1			7
02	667	#	461	-0-	-206	-0-	433	2	28	9	N	25	21	1			11
03	847	R	847	-0-	-0-	-0-	802	2	45	9	N	41	44	1			8
*04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	N	18	20	1			6

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

11	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					44
12	868	#	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					44
01	907	R	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5					49
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					59
03	868	#	711	-0-	-157	-0-	707	2	4	9	N	4					63
*04	988	R	988	-0-	-0-	-0-	957	2	31	9	N	28	76	0			15

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

11	420	#	288	-0-	-132	-0-	264	2	24	9	Y	22	115	0			15
12	434	#	345	-0-	-89	-0-	317	2	28	9	Y	25					40
01	341	#	308	-0-	-33	-0-	280	2	28	9	Y	25					65
02	377	#	240	-0-	-137	-0-	208	2	32	9	Y	29					94
03	560	R	560	-0-	-0-	-0-	532	2	28	9	Y	25	102	0			17
*04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	336	2	22	9	Y	20					37

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

11	330	#	245	-0-	-85	-0-	243	2	2	9	Y	2	24	0			1
12	310	#	135	-0-	-175	-0-	132	2	3	9	Y	3					4
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	190	2	2	9	Y	2					6
02	261	#	217	-0-	-44	-0-	214	2	3	9	Y	3					9
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3	10	0			2
04	240	#	180	-0-	-60	-0-	178	2	2	9	Y	2					4

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

11	750	#	553	-0-	-197	-0-	551	2	2	9	Y	2	10	1			1
12	620	#	481	-0-	-139	-0-	478	2	3	9	Y	3					4
01	620	#	559	-0-	-61	-0-	559	2			Y	-0-					4
02	551	#	526	-0-	-25	-0-	526	2			Y	-0-					4
03	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-	4	1			-0-
*04	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 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
11	1680	#	1465	-0-	-215	-0-	1463	2	2	9	N	2					2
12	1705	#	1367	-0-	-338	-0-	1361	2	6	9	N	5	5	1			2
01	1705	#	1347	-0-	-358	-0-	1343	2	4	9	N	4	5	1			1
02	1595	#	1124	-0-	-471	-0-	1122	2	2	9	N	2	2	1			1
03	1643	#	1376	-0-	-267	-0-	1370	2	6	9	N	5	5	1			1
04	1470	#	1384	-0-	-86	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	1			1

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	282	-0-	-48	-0-	274	2	8	9	N	7					25
12	341	#	202	-0-	-139	-0-	187	2	15	9	N	14					39
01	372	#	130	-0-	-242	-0-	122	2	8	9	N	7					46
02	348	#	181	-0-	-167	-0-	170	2	11	9	N	10					56
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	253	2	13	9	N	12					68
*04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	N	7					75

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	179	2	15	9	N	14					115
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	N	8					123
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					126
02	174	#	135	-0-	-39	-0-	121	2	14	9	N	13					139
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	195	2	4	9	N	4					143
04	210	#	163	-0-	-47	-0-	160	2	3	9	N	3					146

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	522	#	512	-0-	-10	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*04	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

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
11	420	#	363	-0-	-57	-0-	359	2	4	9	N	4					30
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	N	6					36
01	774	R	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	N	4					40
02	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
03	527	#	422	-0-	-105	-0-	413	2	9	9	N	8					48
*04	712	R	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					54

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 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
11	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					1
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					1
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1
02	290	#	242	-0-	-48	-0-	242	2			N	-0-					1
03	372	#	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					1
04	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					1
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					1
01	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					1
02	232 #	151	-0-	-81	-0-	151	2			N	-0-					1
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	201	2	1	9	N	1					2
*04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					2

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

11	180 #	133	-0-	-47	-0-	132	2	1	9	N	1					44
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					46
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					46
02	174 #	91	-0-	-83	-0-	91	2			N	-0-					46
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					46
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					46

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

11	240 #	215	-0-	-25	-0-	211	2	4	9	N	4					69
12	341 #	219	-0-	-122	-0-	212	2	7	9	N	6					75
01	341 #	161	-0-	-180	-0-	155	2	6	9	N	5					80
02	319 #	178	-0-	-141	-0-	174	2	4	9	N	4					84
03	217 #	176	-0-	-41	-0-	170	2	6	9	N	5					89
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	170	2	6	9	N	5					94

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

11	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

11	210 #	150	-0-	-60	-0-	149	2	1	9	N	1	2	0			-0-
12	217 #	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15	14	0			1

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

11	240 #	207	-0-	-33	-0-	192	2	15	9	N	14					44
12	248 #	178	-0-	-70	-0-	169	2	9	9	N	8					52
01	217 #	143	-0-	-74	-0-	137	2	6	9	N	5					57
02	174 #	159	-0-	-15	-0-	156	2	3	9	N	3	51	0			9
03	217 #	170	-0-	-47	-0-	167	2	3	9	N	3					12
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	168	2	8	9	N	7					19

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

11	240 #	178	-0-	-62	-0-	177	2	1	9	N	1					54
12	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					54
01	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					54
02	232 #	170	-0-	-62	-0-	170	2			N	-0-					54
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					54
*04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					54

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 #	521	-0-	-19	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	558 #	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	712 R	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8	7	0			1
*04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

11	526 R	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5					24
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					24
01	555 R	555	-0-	-0-	-0-	534	2	21	9	N	19					43
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3					46
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	N	6					52
*04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					52

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

11	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87 #	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					4
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
02	116 #	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					4
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					4
04	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

11	120 #	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					24
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					24
01	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					24
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					24
03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					24
04	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 #	433	-0-	-227	-0-	433	2		Y	-0-			86
12	589 #	442	-0-	-147	-0-	442	2		Y	-0-			86
01	496 #	462	-0-	-34	-0-	462	2		Y	-0-			86
02	435 #	421	-0-	-14	-0-	421	2		Y	-0-			86
03	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	2		Y	-0-			86
04	450 #	210	-0-	-240	-0-	210	2		Y	-0-			86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

11	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2014 - P&A 11/12/14

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

11	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
01	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	319 #	276	-0-	-43	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

11	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-			141
12	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			141
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			141
02	377 #	363	-0-	-14	-0-	363	3		N	-0-			141
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			141
*04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			73
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			73
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			73
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			73
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	53	-0-	53	130	53	3			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	227	97	3			Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	327	100	3			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	95	-0-	95	422	95	3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	94	-0-	94	516	94	3			Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT					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
11	DLQ	G-10	166	-0-	166	314	166	3			Y	-0-					162
12	DLQ	G-10	67	-0-	67	381	67	3			Y	-0-					162
01	DLQ	G-10	78	-0-	78	459	78	3			Y	-0-					162
02	DLQ	G-10	74	-0-	74	533	74	3			Y	-0-					162
03	DLQ	G-10	77	-0-	77	610	77	3			Y	-0-					162
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT					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
11	1943	R	1943	-0-	-0-	-0-	1873	3	70	9	N	64					240
12	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1826	3	68	9	N	62	167	1			135
01	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1841	3	59	9	N	54					189
02	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					189
*03	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					189
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					71
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					71
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					71
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					71
*03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					71
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
11	DLQ	G-10	97	-0-	97	183	97	3			Y	-0-					250
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	254	71	3			Y	-0-					250
01	DLQ	G-10	82	-0-	82	336	82	3			Y	-0-					250
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	414	78	3			Y	-0-					250
03	DLQ	G-10	80	-0-	80	494	80	3			Y	-0-					250
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	494					Y	NO RPT					250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10	175	-0-	175	331	175	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10	26	-0-	26	357	26	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10	30	-0-	30	387	30	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10	29	-0-	29	416	29	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10	29	-0-	29	445	29	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					92
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					92
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					92
*03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					92
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

11	DLQ G-10	41	-0-	41	127	41	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	168	41	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	216	48	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	261	45	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	47	-0-	47	308	47	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	308					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					100
12	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					100
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					100
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					100
*03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					100
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

11	DLQ G-10	41	-0-	41	78	41	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	18	-0-	18	96	18	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	21	-0-	21	117	21	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	137	20	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	158	21	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					99
12	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					99
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					99
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					99
*03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					99
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

11	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					97
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					97
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					97
02	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
*03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					97
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	2					122
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	76	3	3	9	N	3					125
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	N	2					127
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					132
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

11	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			160
12	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			160
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	354 3	3 9	N	3			163
02	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			163
03	682 #	542	-0-	-140	-0-	542 3		N	-0-			163
*04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	695 3	6 9	N	5			168

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

11	240 #	169	-0-	-71	-0-	141 3	28 9	N	25			250
12	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	186 1		64
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			64
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	391 3	31 9	N	28			92
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			92
*04	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			92

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

11	270 #	162	-0-	-108	-0-	162 3		Y	-0-			125
12	279 #	142	-0-	-137	-0-	142 3		Y	-0-			125
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	178 3		Y	-0-			125
02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			125
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			125
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			125

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

11	330 #	290	-0-	-40	-0-	198 3	92 9	Y	84			125
12	341 #	173	-0-	-168	-0-	173 3		Y	-0-			125
01	248 #	178	-0-	-70	-0-	178 3		Y	-0-			125
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			125
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			125
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			125

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

11	270 #	197	-0-	-73	-0-	197 3		N	-0-			86
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			86
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			86
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			86
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			86
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			86

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
11	990	#	655	-0-	-335	-0-	655	3			Y	-0-					175
12	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1057	3	80	9	Y	73					248
01	1023	#	758	-0-	-265	-0-	758	3			Y	-0-					248
02	957	#	657	-0-	-300	-0-	617	3	40	9	Y	36					284
03	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					284
04	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					284

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

11	390	#	239	-0-	-151	-0-	239	3			Y	-0-					102
12	380	R	380	-0-	-0-	-0-	192	3	188	9	Y	171					273
01	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					273
02	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					273
03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					273
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					273

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

11	480	#	311	-0-	-169	-0-	311	3			Y	-0-					92
12	548	R	548	-0-	-0-	-0-	311	3	237	9	Y	215					307
01	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					307
02	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					307
03	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					307
04	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					307

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

11	630	#	456	-0-	-174	-0-	456	3			N	-0-	161	1			114
12	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					114
01	620	#	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					114
02	580	#	474	-0-	-106	-0-	474	3			N	-0-					114
03	930	#	264	-0-	-666	-0-	264	3			N	-0-					114
04	900	#	425	-0-	-475	-0-	425	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

11	690	#	258	-0-	-432	-0-	258	3			Y	-0-					165
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					165
01	465	#	202	-0-	-263	-0-	202	3			Y	-0-					165
02	435	#	306	-0-	-129	-0-	306	3			Y	-0-					165
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					165
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					165

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	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
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					123
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					123
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					123
02	203 #	162	-0-	-41	-0-	162	3			N	-0-					123
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					123
04	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					123

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

11	240 #	49	-0-	-191	-0-	49	3			Y	-0-					47
12	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					47
01	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					47
02	232 #	105	-0-	-127	-0-	105	3			Y	-0-					47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

11	330 #	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-					47
12	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-					47
01	341 #	122	-0-	-219	-0-	122	3			Y	-0-					47
02	319 #	105	-0-	-214	-0-	105	3			Y	-0-					47
03	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					47

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

11	450 #	318	-0-	-132	-0-	315	3	3	9	Y	3					38
12	465 #	279	-0-	-186	-0-	276	3	3	9	Y	3					41
01	403 #	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	Y	3					44
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	Y	3					38
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	Y	3					41
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	Y	3					44
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	Y	3					38
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	Y	3					41
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	Y	3					44
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	Y	3					38
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	Y	3					41
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	Y	3					44
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					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
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	202	-0-	-139	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	319 #	306	-0-	-13	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	315	3	3	9	Y	3					38
12	465 #	279	-0-	-186	-0-	276	3	3	9	Y	3					41
01	403 #	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	Y	3					44
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					44
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 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
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	920	-0-	920	2488	905	3	15	9	Y	14					108
*06	14B2 EXT	221	-0-	221	2709	221	3			Y	-0-	56	1			52
*07	3074 R	365	-0-	-2709	-0-	363	3	2	9	Y	2					54
*08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	Y	4					58
*09	330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3			Y	-0-					58
*10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	53	1			6
*11	330 #	113	-0-	-217	-0-	109	3	4	9	Y	4					10
*12	341 #	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-					10
*01	341 #	67	-0-	-274	-0-	67	3			Y	-0-					10
*02	319 #	21	-0-	-298	-0-	21	3			Y	-0-					10
*03	341 #	17	-0-	-324	-0-	17	3			Y	-0-					10
04	330 #	55	-0-	-275	-0-	55	3			Y	-0-					10

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	256	-0-	256	1168	239	3	17	9	Y	15					108
*06	14B2 EXT	288	-0-	288	1456	286	3	2	9	Y	2	57	1			53
*07	1659 R	203	-0-	-1456	-0-	201	3	2	9	Y	2					55
*08	1116 #	228	-0-	-888	-0-	225	3	3	9	Y	3					58
*09	1080 #	1041	-0-	-39	-0-	1041	3			Y	-0-					58
*10	1116 #	276	-0-	-840	-0-	275	3	1	9	Y	1	53	1			6
*11	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1181	3	4	9	Y	4					10
*12	1116 #	671	-0-	-445	-0-	671	3			Y	-0-					10
*01	1116 #	423	-0-	-693	-0-	423	3			Y	-0-					10
*02	1044 #	180	-0-	-864	-0-	180	3			Y	-0-					10
*03	1116 #	82	-0-	-1034	-0-	82	3			Y	-0-					10
04	1080 #	133	-0-	-947	-0-	133	3			Y	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	256	-0-	256	1168	239	3	17	9	Y	15					108
*06	14B2 EXT	288	-0-	288	1456	286	3	2	9	Y	2	57	1			53
*07	1658 R	202	-0-	-1456	-0-	200	3	2	9	Y	2					55
*08	558 #	228	-0-	-330	-0-	225	3	3	9	Y	3					58
*09	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					58
*10	558 #	277	-0-	-281	-0-	276	3	1	9	Y	1	53	1			6
*11	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1181	3	4	9	Y	4					10
*12	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					10
*01	558 #	423	-0-	-135	-0-	423	3			Y	-0-					10
*02	522 #	180	-0-	-342	-0-	180	3			Y	-0-					10
*03	558 #	82	-0-	-476	-0-	82	3			Y	-0-					10
04	540 #	133	-0-	-407	-0-	133	3			Y	-0-					10

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

11	14B2 EXT	317	-0-	317	1642	242	3	75	9	N	68	154	1			50
12	14B2 EXT	426	-0-	426	2068	426	3			N	-0-					50
01	14B2 EXT	181	-0-	181	2249	181	3			N	-0-					50
02	14B2 EXT	207	-0-	207	2456	207	3			N	-0-					50
03	14B2 EXT	249	-0-	249	2705	249	3			N	-0-					50
04	14B2 EXT	334	-0-	334	3039	334	3			N	-0-					50

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

*05	0	486	-0-	486	4154	486	3			Y	-0-					41
*06	0	187	-0-	187	4341	187	3			Y	-0-					41
*07	0	546	-0-	546	4887	546	3			Y	-0-					41
*08	0	408	-0-	408	5295	408	3			Y	-0-					41
*09	2544	32	-0-	-2512	2783	29	3	3	9	Y	3					44
*10	3104 R	321	-0-	-2783	-0-	299	3	22	9	Y	20					64
*11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	Y	2					66
*12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					66
*01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					66
*02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3					69
*03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					69
*04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

*05	14B2 EXT	486	-0-	486	4150	486	3			Y	-0-					41
*06	14B2 EXT	186	-0-	186	4336	186	3			Y	-0-					41
*07	14B2 EXT	545	-0-	545	4881	545	3			Y	-0-					41
*08	14B2 EXT	408	-0-	408	5289	408	3			Y	-0-					41
*09	1908	31	-0-	-1877	3412	29	3	2	9	Y	2					43
*10	3734 R	322	-0-	-3412	-0-	299	3	23	9	Y	21					64
*11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					65
*12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					65
*01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					65
*02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3					68
*03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					68
*04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					68

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	312	-0-	312	1564	310	3	2	9	Y	2					57
*06	14B2 EXT	350	-0-	350	1914	347	3	3	9	Y	3	53	1			7
*07	14B2 EXT	308	-0-	308	2222	301	3	7	9	Y	6					13
*08	14B2 EXT	299	-0-	299	2521	297	3	2	9	Y	2					15
*09	2606 R	85	-0-	-2521	-0-	85	3			Y	-0-					15
*10	465 #	123	-0-	-342	-0-	123	3			Y	-0-					15
*11	450 #	209	-0-	-241	-0-	198	3	11	9	Y	10					25
*12	465 #	341	-0-	-124	-0-	333	3	8	9	Y	7					32
*01	465 #	385	-0-	-80	-0-	381	3	4	9	Y	4					36
*02	435 #	244	-0-	-191	-0-	229	3	15	9	Y	14					50
*03	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			Y	-0-					50
*04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					50

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 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
*05	0	312	-0-	312	1568	310	3	2	9	Y	2					57
*06	0	354	-0-	354	1922	348	3	6	9	Y	5	54	1			8
*07	0	308	-0-	308	2230	301	3	7	9	Y	6					14
*08	0	298	-0-	298	2528	297	3	1	9	Y	1					15
*09	2613 R	85	-0-	-2528	-0-	85	3			Y	-0-					15
*10	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3			Y	-0-					15
*11	360 #	209	-0-	-151	-0-	198	3	11	9	Y	10					25
*12	372 #	341	-0-	-31	-0-	333	3	8	9	Y	7					32
*01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	Y	5					37
*02	348 #	242	-0-	-106	-0-	229	3	13	9	Y	12					49
*03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					49
*04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					49

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9540	318	-0-	-9222	5197	315	3	3	9	Y	3					38
*12	5476 R	279	-0-	-5197	-0-	276	3	3	9	Y	3					41
01	401 R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4					45
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					45
03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					45
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 #	50	-0-	-130	-0-	50	3			Y	-0-					47
12	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					47
01	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					47
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	49	-0-	-191	-0-	49	3			Y	-0-					47
12	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-					47
01	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					47
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					47
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	180 #	49	-0-	-131	-0-	49	3			Y	-0-					46
12	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					46
01	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					46
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					46
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					46
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					46

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

*05	14B2 EXT	314	-0-	314	1572	311	3	3	9	Y	3					60
*06	14B2 EXT	354	-0-	354	1926	348	3	6	9	Y	5	54	1			11
*07	14B2 EXT	304	-0-	304	2230	301	3	3	9	Y	3					14
*08	14B2 EXT	299	-0-	299	2529	297	3	2	9	Y	2					16
*09	2615 R	86	-0-	-2529	-0-	86	3			Y	-0-					16
*10	496 #	124	-0-	-372	-0-	124	3			Y	-0-					16
*11	480 #	210	-0-	-270	-0-	199	3	11	9	Y	10					26
*12	496 #	342	-0-	-154	-0-	334	3	8	9	Y	7					33
*01	496 #	386	-0-	-110	-0-	382	3	4	9	Y	4					37
*02	464 #	242	-0-	-222	-0-	229	3	13	9	Y	12					49
*03	496 #	344	-0-	-152	-0-	344	3			Y	-0-					49
04	480 #	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					49

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

11	T. A.	57	-0-	57	106	46	2	11	9	Y	10					10
12	T. A.	45	-0-	45	151	45	2			Y	-0-					10
01	T. A.	46	-0-	46	197	46	2			Y	-0-					10
02	231 R	34	-0-	-197	-0-	34	2			Y	-0-					10
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					10
*04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	484	3	Y	3	3	0			-0-
							29	4	3	9							
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	10	9	0			1
							61	4	11	9							
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					1
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	5	5	0			1
							54	4	6	9							
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	95	1	781	3	Y	4	5	0			-0-
							53	4	4	9							
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	628	1	513	3	Y	2	2	0			-0-
							32	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	T. A.		2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					-0-
*02	79	X	68	-0-	-11	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	370	1	303	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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.		176	-0-	176	176	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	T. A.		150	-0-	150	326	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	479	X	153	-0-	-326	-0-	82	1	67	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

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.		109	-0-	109	109	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*03	T. A.		150	-0-	150	259	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	507	X	248	-0-	-259	-0-	133	1	108	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	496	N	177	-0-	-319	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	172	-0-	-188	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	341	N	85	-0-	-256	-0-	73	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	27	3	4	4	Y	-0-	1	0			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	365	1	304	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	5	-0-	5	5	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.	6	-0-	6	11	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	139 X	128	-0-	-11	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	248	1	203	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	199	1	163	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	540	-0-	540	540	36	1	469	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
*03	T. A.	399	-0-	399	939	42	1	334	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*04	1413 X	474	-0-	-939	-0-	254	1	207	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	527	N	318	-0-	-209	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	421	3	Y	1	1	0			-0-
							28	4	1	9							
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	328	1	267	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

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.	416	-0-	416	416	27	1	362	3	Y	-0-						-0-
						27	4										
*03	T. A.	795	-0-	795	1211	81	1	669	3	Y	-0-						-0-
						45	4										
*04	2304	X	1093	-0-	-1211	-0-	585	1	478	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	80	1	582	3	Y	4	4	0			-0-
							36	4	4	9							
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	6	6	0			-0-
							71	4	7	9							
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	847	3	Y	3	3	0			-0-
							63	4	3	9							
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	614	3	Y	1	1	0			-0-
							42	4	1	9							
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	578	1	473	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

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.	198	-0-	198	198	13	1	172	3	Y	-0-						-0-
						13	4										
*03	T. A.	170	-0-	170	368	18	1	142	3	Y	-0-						-0-
						10	4										
*04	525	X	157	-0-	-368	-0-	84	1	69	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*03	186	N	170	-0-	-16	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	95	1	78	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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.		83	-0-	83	83	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*03	T. A.		116	-0-	116	199	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	356	X	157	-0-	-199	-0-	84	1	69	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	986	3	Y	5	6	0			-0-
							60	4	6	9							
12	961	N	511	-0-	-450	-0-	27	1	401	3	Y	16	15	0			1
							65	4	18	9							
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1131	N	545	-0-	-586	-0-	35	1	464	3	Y	10	9	0			1
							35	4	11	9							
*03	496	N	494	-0-	-2	-0-	51	1	412	3	Y	3	4	0			-0-
							28	4	3	9							
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	389	1	319	3	Y	1	1	0			-0-
							20	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
12	527	N	94	-0-	-433	-0-	5	1	75	3	N	2	2	0			-0-
							12	4	2	9							
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	290	N	37	-0-	-253	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	N	-0-					-0-
							18	4									
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	653	1	534	3	N	-0-					-0-
							33	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	397	3	Y	1	1	0			-0-
							24	4	1	9							
12	620	N	435	-0-	-185	-0-	25	1	352	3	Y	1	1	0			-0-
							57	4	1	9							
01	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	464	N	146	-0-	-318	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*03	434	N	433	-0-	-1	-0-	44	1	363	3	Y	1	1	0			-0-
							25	4	1	9							
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	905	1	739	3	Y	-0-					-0-
							46	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		187	-0-	187	187	22	1	154	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
12	487	X	300	-0-	-187	-0-	17	1	243	3	Y	1	1	0			-0-
							39	4	1	9							
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	442	3	Y	2	2	0			-0-
							30	4	2	9							
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1017	1	830	3	Y	6	6	0			-0-
							52	4	7	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

11	624	X	624	-0-	-0-	-0-	72	1	520	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	Y	-0-					-0-
							90	4									
01	744	N	6	-0-	-738	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	609	N	168	-0-	-441	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	682	N	471	-0-	-211	-0-	49	1	396	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	912	1	746	3	Y	-0-					-0-
							47	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	105	-0-	105	105	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	221 X	116	-0-	-105	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	116 N	51	-0-	-65	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	124 N	79	-0-	-45	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	153	1	126	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

11	226 X	226	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
						11	4	1	9							
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	2	2	0			-0-
						46	4	2	9							
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	232 N	184	-0-	-48	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*03	341 N	296	-0-	-45	-0-	30	1	242	3	Y	7	7	0			-0-
						16	4	8	9							
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	557	1	456	3	Y	24	22	0			2
						29	4	26	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

11	300 N	169	-0-	-131	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
						35	4									
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	174 N	123	-0-	-51	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	279 N	194	-0-	-85	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	376	1	306	3	Y	-0-					-0-
						19	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 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

11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 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 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	434	3	Y	15	15	0			1
							26	4	17	9							
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	16	16	0			1
							68	4	18	9							
01	496	N	22	-0-	-474	-0-	20	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	464	N	460	-0-	-4	-0-	30	1	396	3	Y	4	4	0			-0-
							30	4	4	9							
*03	496	N	476	-0-	-20	-0-	48	1	391	3	Y	9	9	0			-0-
							27	4	10	9							
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	586	1	478	3	Y	13	12	0			1
							30	4	14	9							

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	329	1	268	3	Y	-0-					-0-
							17	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
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	7	7	0			1
							60	4	8	9							
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45	3	6	4	Y	-0-					1
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	947	3	Y	3	4	0			-0-
							70	4	3	9							
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	716	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1108	1	906	3	Y	-0-					-0-
							56	4									

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	80	1	574	3	Y	2	2	0				-0-
							36	4	2	9								
12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	44	1	618	3	Y	2	2	0				-0-
							99	4	2	9								
01	775	N	6	-0-	-769	-0-	5	3	1	4	Y	-0-						-0-
*02	667	N	186	-0-	-481	-0-	13	1	160	3	Y	-0-						-0-
							13	4										
*03	775	N	525	-0-	-250	-0-	55	1	436	3	Y	4	4	0				-0-
							30	4	4	9								
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1009	1	824	3	Y	12	11	0				1
							52	4	13	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
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	Y	6	6	0			1
							31	4	7	9							
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	5	6	0			-0-
							78	4	6	9							
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	7	6	0			1
							31	4	8	9							
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	49	1	567	3	Y	3	4	0			-0-
							38	4	3	9							
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	716	1	595	3	Y	4	4	0			-0-
							37	4	4	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	468	3	Y	4	5	0			-0-
						29	4	4	9							
12	744 N	407	-0-	-337	-0-	23	1	329	3	Y	2	2	0			-0-
						53	4	2	9							
01	837 N	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	551 N	76	-0-	-475	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*03	403 N	262	-0-	-141	-0-	26	1	217	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
*04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	572	1	466	3	Y	12	11	0			1
						29	4	13	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
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	Y	5	5	0			-0-
							29	4	6	9							
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	520	3	Y	3	3	0			-0-
							83	4	3	9							
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	377	N	156	-0-	-221	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	Y	7	7	0			-0-
							24	4	8	9							
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	848	1	692	3	Y	24	22	0			2
							43	4	26	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	129	1	927	3	Y	42	40	0			3
							55	4	46	9							
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	73	1	1046	3	Y	54	54	0			3
							167	4	59	9							
01	589	N	55	-0-	-534	-0-	49	3	6	4	Y	-0-	2	0			1
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	76	1	984	3	Y	15	14	0			2
							74	4	17	9							
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	107	1	864	3	Y	23	24	0			1
							58	4	25	9							
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	1287	1	1050	3	Y	28	27	0			2
							65	4	31	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	310	N	181	-0-	-129	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	2	3	0			-0-
							37	4	2	9							
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	3	3	0			-0-
							51	4	3	9							
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	18	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	2	2	0			-0-
							28	4	2	9							
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	55	1	451	3	Y	3	3	0			-0-
							30	4	3	9							
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	895	1	731	3	Y	10	9	0			1
							45	4	11	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
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.	254	-0-	254	254	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*03	T. A.	299	-0-	299	553	32	1	250	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*04	946 X	393	-0-	-553	-0-	211	1	171	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	149	-0-	149	149	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*03	T. A.	175	-0-	175	324	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*04	579 X	255	-0-	-324	-0-	136	1	112	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	281	-0-	281	281	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
*03	T. A.	330	-0-	330	611	34	1	277	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
*04	1019 X	408	-0-	-611	-0-	219	1	178	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	129	3	21	4	Y	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	548	3	Y	32	32	0			3
						33	4	35	9							
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	24	26	0			1
						76	4	26	9							
01	310 N	34	-0-	-276	-0-	30	3	4	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	3	Y	9	8	0			1
						76	4	10	9							
*03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	192	1	1563	3	Y	23	23	0			1
						106	4	25	9							
*04	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	1557	1	1272	3	Y	24	23	0			2
						79	4	26	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817 N	817	-0-	-0-	-0-	93	1	670	3	Y	13	13	0			1
						40	4	14	9							
12	1333 N	753	-0-	-580	-0-	42	1	603	3	Y	10	10	0			1
						97	4	11	9							
01	1333 N	6	-0-	-1327	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					1
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	720	3	Y	9	9	0			1
						54	4	10	9							
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	91	1	732	3	Y	9	10	0			-0-
						49	4	10	9							
*04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	715	1	584	3	Y	6	6	0			-0-
						36	4	7	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-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
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	53	1	636	3	Y	8	8	0			1
							39	4	9	9							
12	1116	N	505	-0-	-611	-0-	1	1	426	3	Y	8	9	0			-0-
							69	4	9	9							
01	961	N	28	-0-	-933	-0-	25	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	725	N	644	-0-	-81	-0-	42	1	553	3	Y	7	6	0			1
							41	4	8	9							
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	76	1	622	3	Y	6	7	0			-0-
							42	4	7	9							
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1052	1	859	3	Y	13	12	0			1
							54	4	14	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
01	248	N	14	-0-	-234	-0-	12	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	348	N	187	-0-	-161	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	341	N	259	-0-	-82	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	455	1	372	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	433	-0-	-287	-0-	31	1	371	3	Y	8	8	0			1
							22	4	9	9							
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	5	6	0			-0-
							68	4	6	9							
01	527	N	20	-0-	-507	-0-	18	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	406	N	248	-0-	-158	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	496	N	324	-0-	-172	-0-	34	1	272	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	379	1	310	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	160	1	1920	3	Y	11	11	0			1
							115	4	12	9							
12	713	N	561	-0-	-152	-0-	1	1	475	3	Y	8	9	0			-0-
							76	4	9	9							
01	527	N	26	-0-	-501	-0-	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	1334	N	774	-0-	-560	-0-	50	1	661	3	Y	13	12	0			1
							49	4	14	9							
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	Y	13	14	0			-0-
							55	4	14	9							
*04	3000	N	3903	-0-	903	903	2083	1	1703	3	Y	9	8	0			1
							107	4	10	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	148	-0-	-302	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	341	N	72	-0-	-269	-0-	62	3	10	4	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 5 RRCID -> 198431 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2015

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
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	297	1	242	3	Y	-0-					-0-
							15	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
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	294	1	239	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	113	3	18	4	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	88	3	14	4	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	83	1	603	3	Y	15	15	0			1
							36	4	17	9							
12	806	N	604	-0-	-202	-0-	32	1	464	3	Y	30	29	0			2
							75	4	33	9							
01	837	N	23	-0-	-814	-0-	20	3	3	4	Y	-0-	1	0			1
*02	725	N	486	-0-	-239	-0-	32	1	414	3	Y	8	8	0			1
							31	4	9	9							
*03	589	N	430	-0-	-159	-0-	43	1	357	3	Y	5	6	0			-0-
							24	4	6	9							
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	530	1	433	3	Y	6	6	0			-0-
							27	4	7	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	84	1	1007	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					-0-
							137	4									
01	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	1102	N	958	-0-	-144	-0-	64	1	832	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
*03	992	N	643	-0-	-349	-0-	66	1	541	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	252	1	205	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	104	3	17	4	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
01	682	N	35	-0-	-647	-0-	31	3	4	4	Y	-0-					-0-
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	74	1	969	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
*03	651	N	425	-0-	-226	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	161	1	132	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	74	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	Y	5	6	0			-0-
							17	4	6	9							
12	465	N	268	-0-	-197	-0-	15	1	216	3	Y	3	3	0			-0-
							34	4	3	9							
01	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	348	N	51	-0-	-297	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	279	N	83	-0-	-196	-0-	9	1	68	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	84	1	68	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	156	1	128	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
12	372	N	212	-0-	-160	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	12	12	0			1
							7	4	13	9							
12	279	N	81	-0-	-198	-0-	68	3	11	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	6	6	0			1
							13	4	7	9							
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-	1	0			-0-
							15	4									
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	106	1	88	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	14	14	0			1
							34	4	15	9							
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	2	1	541	3	Y	12	12	0			1
							87	4	13	9							
01	682	N	9	-0-	-673	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					1
*02	638	N	620	-0-	-18	-0-	26	1	539	3	Y	14	13	0			2
							40	4	15	9							
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	98	1	1163	3	Y	12	13	0			1
							78	4	13	9							
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1065	1	883	3	Y	13	13	0			1
							55	4	14	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4800					Y	NO RPT					37

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	3	4	0				-0-
							13	4	3	9								
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	40	37	0				3
							35	4	44	9								
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-	1	0				2
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	5	6	0				1
							8	4	6	9								
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	51	49	0				3
							33	4	56	9								
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	451	1	374	3	Y	18	19	0				2
							23	4	20	9								

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	342	321	0			27
							18	4	376	9							
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	1	1	375	3	N	33	58	0			2
							60	4	36	9							
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	26	3	4	4	N	2	1	0			3
							2	9									
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	30	30	0			3
							43	4	33	9							
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	N	33	35	0			1
							32	4	36	9							
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	393	1	331	3	N	28	27	0			2
							21	4	31	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	236	-0-	-83	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-	1	0			-0-
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	406	N	279	-0-	-127	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	N	8					8
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	6					14

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

11	1110	N	958	-0-	-152	-0-	958	2			N	-0-	22	0			-0-
12	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	957	N	623	-0-	-334	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	927	2	17	9	N	15					15
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13					28

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6 9	Y	5	2 1			3
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-	3 1			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-				-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2 9	Y	2				2
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		Y	-0-	2 1			-0-
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	659	3	24 9	Y	22				22

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	11	-0-	11	11	3 1	8 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

11	420 N	371	-0-	-49	-0-	364 3	7 9	Y	6	2 1		5
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3		Y	-0-			5
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		Y	-0-	3 1		2
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	346 3		Y	-0-	1 1		1
*03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		Y	-0-	1 1		-0-
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

11	DLQ G-10	100	-0-	100	100	64 3	36 9	Y	33			33
12	DLQ G-10	67	-0-	67	167	64 3	3 9	Y	3	34 1		2
01	DLQ G-10	144	-0-	144	311	91 3	53 9	Y	48	4 1		46
02	384 N	73	-0-	-311	-0-	73 3		Y	-0-	46 1		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	448	-0-	448	964	448	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	695	-0-	695	1659	692	3	3	9	Y	3					3
02	2341 N	682	-0-	-1659	-0-	640	3	42	9	Y	38	16	1			25
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-	25	1			-0-
04	660 N	391	-0-	-269	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	271	-0-	271	271	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	233	-0-	233	504	43	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	940	138	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	1214 N	274	-0-	-940	-0-	87	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	56	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	190	-0-	-110	-0-	46	1	144	3	Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	575	-0-	-1105	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	837	X	619	-0-	-218	-0-	179	1	440	3	N	-0-					-0-
01	837	X	302	-0-	-535	-0-	213	1	89	3	N	-0-					-0-
02	551	X	457	-0-	-94	-0-	234	1	223	3	N	-0-					-0-
*03	620	N	430	-0-	-190	-0-	180	1	250	3	N	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	72	1	164	3	N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	45	40	0			5
							37	4	50	9							
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	105	1	713	3	Y	8	13	0			-0-
							47	4	9	9							
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1080	1	873	3	Y	28	26	0			2
							54	4	31	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 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
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					105
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					105
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					105
02	870	N	400	-0-	-470	-0-	400	2			N	-0-					105
03	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	2			N	-0-					105
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					105

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					150
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					150
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					150
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			Y	-0-					150
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					150
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					48
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					48
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					48
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	290	2			N	-0-					48
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					48
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					21
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					21
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					21
02	638	N	581	-0-	-57	-0-	581	2			N	-0-					21
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					21
04	540	N	289	-0-	-251	-0-	289	2			N	-0-					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	3			N	-0-					153
12	1426	N	971	-0-	-455	-0-	971	3			N	-0-					153
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					153
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					153
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					153
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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

11	SWR 10	3354	-0-	3354	217189	3354	3			N	-0-					45
12	SWR 10	3812	-0-	3812	221001	3812	3			N	-0-					45
01	SWR 10	3684	-0-	3684	224685	3684	3			N	-0-					45
02	SWR 10	3421	-0-	3421	228106	3421	3			N	-0-					45
03	SWR 10	1962	-0-	1962	230068	1962	3			N	-0-					45
04	SWR 10	74	-0-	74	230142	74	3			N	-0-					45

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

11	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	830	1	9863	3	N	-0-					107
12	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	960	1	10025	3	N	7					114
						8	9									
01	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	987	1	10930	3	N	-0-					114
02	10324 X	9907	-0-	-417	-0-	896	1	9011	3	N	-0-					114
03	11036 X	10056	-0-	-980	-0-	973	1	9083	3	N	-0-					114
04	10680 X	8882	-0-	-1798	-0-	738	1	8144	3	N	-0-					114

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3		N	-0-					-0-
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3		N	-0-					-0-
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-					-0-
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-					-0-
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-					-0-
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

11	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	3		N	-0-					-0-
12	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	3		N	-0-					-0-
01	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	27240	3		N	-0-					-0-
02	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	3		N	-0-					-0-
03	26257	X	26145	-0-	-112	-0-	26145	3		N	-0-					-0-
04	26370	X	19269	-0-	-7101	-0-	19269	3		N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3		N	-0-					-0-
12	17391	X	7719	-0-	-9672	-0-	7719	3		N	-0-					-0-
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3		N	-0-					-0-
02	7047	X	7015	-0-	-32	-0-	7015	3		N	-0-					-0-
03	7719	X	7519	-0-	-200	-0-	7519	3		N	-0-					-0-
04	7590	X	6641	-0-	-949	-0-	6641	3		N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3		N	-0-					-0-
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3		N	-0-					-0-
01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3		N	-0-					-0-
02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3		N	-0-					-0-
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3		N	-0-					-0-
04	8010	X	6632	-0-	-1378	-0-	6632	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3		N	-0-					-0-
12	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3		N	-0-					-0-
01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	3		N	-0-					-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3		N	-0-					-0-
03	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	3		N	-0-					-0-
*04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

11	7320	X	6825	-0-	-495	-0-	6825	3		N	-0-					-0-
12	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	3		N	-0-					-0-
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3		N	-0-					-0-
02	6612	X	6561	-0-	-51	-0-	6561	3		N	-0-					-0-
03	7099	X	6930	-0-	-169	-0-	6930	3		N	-0-					-0-
*04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3		N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

11	18570 X	15320	-0-	-3250	-0-	15320	3		N	-0-			-0-
12	19189 X	16897	-0-	-2292	-0-	16897	3		N	-0-			-0-
01	22192 X	22192	-0-	-0-	-0-	22192	3		N	-0-			-0-
02	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	19106	3		N	-0-			-0-
03	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	3		N	-0-			-0-
04	21480 X	13001	-0-	-8479	-0-	13001	3		N	-0-			-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	13777	-0-	13777	13777	13777	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	16228	-0-	16228	30005	16228	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	16606	-0-	16606	46611	16606	3		N	-0-			-0-
02	61568 X	14957	-0-	-46611	-0-	14957	3		N	-0-			-0-
03	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	16486	3		N	-0-			-0-
04	15780 X	13706	-0-	-2074	-0-	13706	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	8297	-0-	8297	8297	8297	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	9330	-0-	9330	17627	9330	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	9273	-0-	9273	26900	9273	3			N	-0-					-0-
02	35337 X	8437	-0-	-26900	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
03	9331 X	6148	-0-	-3183	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
04	9030 X	4892	-0-	-4138	-0-	4892	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

11	25110 X	22836	-0-	-2274	-0-	22836	3			N	-0-					-0-
12	27614 X	27614	-0-	-0-	-0-	27614	3			N	-0-					-0-
01	28695 X	28695	-0-	-0-	-0-	28695	3			N	-0-					-0-
02	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	3			N	-0-					-0-
03	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	3			N	-0-					-0-
04	27780 X	22746	-0-	-5034	-0-	22746	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	3			N	-0-					-0-
12	28443 X	28443	-0-	-0-	-0-	28443	3			N	-0-					-0-
01	29653 X	29653	-0-	-0-	-0-	29653	3			N	-0-					-0-
02	27085 X	27085	-0-	-0-	-0-	27085	3			N	-0-					-0-
03	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	29480	3			N	-0-					-0-
04	28710 X	25092	-0-	-3618	-0-	25092	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

11	T. A.	19299	-0-	19299	19299	19299	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	20824	-0-	20824	40123	20824	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	20912	-0-	20912	61035	20912	3			N	-0-					-0-
02	79695 X	18660	-0-	-61035	-0-	18660	3			N	-0-					-0-
03	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	3			N	-0-					-0-
04	20250 X	17587	-0-	-2663	-0-	17587	3			N	-0-					-0-

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

11	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					273
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					273
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	485	2	150	9	N	136	172	1			237
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	110	2	19	9	N	17					254
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	71	2	43	9	N	39	172	1			121
04	600 N	130	-0-	-470	-0-	115	2	15	9	N	14					135

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1613	2	374	9	N	340	340	1			262
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					262
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2210	2	405	9	N	368	368	1			262
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1766	2	397	9	N	361	361	1			262
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1887	2	402	9	N	365	365	1			262
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1724	2	196	9	N	178	178	1			262

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

11	690	N	425	-0-	-265	-0-	417	2	8	9	N	7					98
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	824	2	19	9	N	17					115
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	634	2	4	9	N	4					119
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	N	15					134
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					134
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	741	2	51	9	N	46	163	1			17

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

11	24745	X	24745	-0-	-0-	-0-	24745	3			N	-0-					-0-
12	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	24088	3			N	-0-					-0-
01	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	24132	3			N	-0-					-0-
02	23374	X	22667	-0-	-707	-0-	22667	3			N	-0-					-0-
03	24986	X	13415	-0-	-11571	-0-	13415	3			N	-0-					-0-
04	24180	X	20285	-0-	-3895	-0-	3622	1	16663	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	112	3	36	9	Y	33					68
12	124	X	53	-0-	-71	-0-	35	3	18	9	Y	16	32	1			52
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	35	1			17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-	6	1			11
04	T. A.		362	-0-	362	490	361	3	1	9	Y	1	8	1			4

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	13389 X	3584	-0-	-9805	-0-	3577	3	7	9	Y	6					27
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3686	3	7	9	Y	6	11	1			22
01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3657	3	8	9	Y	7	17	1			12
02	3451 X	3423	-0-	-28	-0-	3417	3	6	9	Y	5					17
03	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	3651	3	9	9	Y	8	7	1			18
04	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3530	3	23	9	Y	21	26	1			13

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	T. A.	3294	-0-	3294	3294	3188	2	106	9	N	96					220
04	14B2 EXT	14633	-0-	14633	17927	14590	2	43	9	N	39					259

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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 #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

11	64049 X	64049	-0-	-0-	-0-	63215	3	834	9	N	758	740	1			1254
12	75291 X	75291	-0-	-0-	-0-	74646	3	645	9	N	586	902	1			938
01	90160 X	90160	-0-	-0-	-0-	89358	3	802	9	N	729	900	1			767
02	7511 X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	827	894	1			700
03	84039 X	84039	-0-	-0-	-0-	82993	3	1046	9	N	951	1268	1			383
*04	89341 X	89341	-0-	-0-	-0-	88255	3	1086	9	N	987	897	1			473

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1099 X	587	-0-	-512	-0-	584	3	3	9	Y	3					4
12	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					4
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-	2	1			2
*02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					2
*03	1364 X	647	-0-	-717	-0-	647	3			Y	-0-					2
04	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	1053	3			Y	-0-					1

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

11	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			Y	-0-					70
12	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1833	3			Y	-0-					70
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					70
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					70
03	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1712	3	3	9	Y	3					73
04	1800 N	1428	-0-	-372	-0-	1428	3			Y	-0-					73

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1					83
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					88
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					98
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1451	2	10	9	N	9					107
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2					109
*04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	N	6					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3860	-0-	-220	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

11	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	2369	3	15	9	Y	14					32
12	2604	X	2351	-0-	-253	-0-	2337	3	14	9	Y	13	29	1			16
01	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	2323	3	13	9	Y	12					28
02	2291	N	2172	-0-	-119	-0-	2163	3	9	9	Y	8					36
03	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2259	3	13	9	Y	12	28	1			20
04	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	2018	3	12	9	Y	11					31

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

11	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	1849	3	8	9	Y	7					24
12	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1766	3	8	9	Y	7	22	1			9
01	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1722	3	7	9	Y	6					15
02	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1580	3	7	9	Y	6					21
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1548	3	12	9	Y	11	16	1			16
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1604	3	13	9	Y	12					28

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3114	-0-	-134	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3091	-0-	-329	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5940	X	5772	-0-	-168	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	5882	3	1	9	Y	1					1
01	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	5849	3			Y	-0-					1
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	5476	3			Y	-0-					1
03	6045	X	5751	-0-	-294	-0-	5751	3			Y	-0-					1
04	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	5525	3			Y	-0-					1

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5347	3	15	9	Y	14					39
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5081	3	13	9	Y	12	34	1			17
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5662	3	12	9	Y	11					28
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5139	3	13	9	Y	12					40
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4994	3	10	9	Y	9	31	1			18
04	4740	X	4414	-0-	-326	-0-	4406	3	8	9	Y	7					25

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

11	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1473	-0-	-93	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	8130	X	8106	-0-	-24	-0-	8098	3	8	9	Y	7					9
12	8401	X	8187	-0-	-214	-0-	8180	3	7	9	Y	6	8	1			7
01	8401	X	8055	-0-	-346	-0-	8048	3	7	9	Y	6					13
02	7830	X	5500	-0-	-2330	-0-	5494	3	6	9	Y	5					18
03	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	7452	3	7	9	Y	6	14	1			10
04	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	7100	3	4	9	Y	4					14

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

11	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1499	-0-	-96	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	974	3	10	9	Y	9					119
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	Y	6					125
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	Y	9					134
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	840	3	7	9	Y	6					140
03	930	N	574	-0-	-356	-0-	565	3	9	9	Y	8					148
04	900	N	384	-0-	-516	-0-	375	3	9	9	Y	8					156

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

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	14	15	1			2
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	23	20	1			5
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	22	25	1			2
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	23	22	1			3
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	27	28	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			3

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

11	9750	X	9268	-0-	-482	-0-	9239	3	29	9	Y	26					77
12	10075	X	9357	-0-	-718	-0-	9322	3	35	9	Y	32	68	1			41
01	10075	X	9309	-0-	-766	-0-	9283	3	26	9	Y	24					65
02	9367	X	8717	-0-	-650	-0-	8687	3	30	9	Y	27					92
03	9858	X	9242	-0-	-616	-0-	9217	3	25	9	Y	23	72	1			43
04	9270	X	8673	-0-	-597	-0-	8648	3	25	9	Y	23					66

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590 X	4370	-0-	-220	-0-	4370	3			Y	-0-					36
12	4743 X	4441	-0-	-302	-0-	4439	3	2	9	Y	2					38
01	4743 X	4218	-0-	-525	-0-	4218	3			Y	-0-					38
02	4408 X	3954	-0-	-454	-0-	3954	3			Y	-0-					38
03	4588 X	2895	-0-	-1693	-0-	2895	3			Y	-0-					38
04	4380 X	2350	-0-	-2030	-0-	2350	3			Y	-0-					38

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

05	5394 X	4021	-0-	-1373	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
*06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
*07	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
*08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
*09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
10	5394 X	4807	-0-	-587	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
11	5220 X	5117	-0-	-103	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
12	5394 X	5254	-0-	-140	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
01	5394 X	5268	-0-	-126	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
02	5046 X	4993	-0-	-53	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
03	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5220 X	5109	-0-	-111	-0-	5037	3	72	9	N	65	59	1			12

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

11	720 N	369	-0-	-351	-0-	369	3			N	-0-					31
12	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	3			N	-0-					31
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					31
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					31
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					31
*04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
12	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
01	8463 X	7843	-0-	-620	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
02	7917 X	7237	-0-	-680	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
03	8463 X	7854	-0-	-609	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
04	8100 X	8027	-0-	-73	-0-	8027	3			N	-0-					-0-

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

11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 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

11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
11	840 #	797	-0-	-43	-0-	796	2	1	9	N	1					111
12	868 #	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					111
01	868 #	814	-0-	-54	-0-	813	2	1	9	N	1					112
02	812 #	773	-0-	-39	-0-	772	2	1	9	N	1					113
03	837 #	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					113
04	810 #	769	-0-	-41	-0-	767	2	2	9	N	2					115

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
11	450 N	155	-0-	-295	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	117	3	61	9	Y	55	42	1			13
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	176	3	132	9	Y	120	106	1			27
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	172	3	52	9	Y	47	65	1			9
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	5670 X	5669	-0-	-1	-0-	5668	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	5859 X	5642	-0-	-217	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
01	5859 X	5275	-0-	-584	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
02	5481 X	4812	-0-	-669	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
03	5859 X	4943	-0-	-916	-0-	4925	3	18	9	Y	16	13	1			3
04	5670 X	4390	-0-	-1280	-0-	4381	3	9	9	Y	8	9	1			2

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
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

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
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	630	3	55	9	Y	50	51	1			12
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	654	3	51	9	Y	46	47	1			11
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	667	3	47	9	Y	43	44	1			10
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	637	3	41	9	Y	37	40	1			7
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	791	3	43	9	Y	39	40	1			6
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	807	3	39	9	Y	35	34	1			7

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					40
12	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					40
01	1922 X	1401	-0-	-521	-0-	1401	3			N	-0-					40
02	1798 X	676	-0-	-1122	-0-	676	3			N	-0-					40
03	2108 X	505	-0-	-1603	-0-	505	3			N	-0-					40
04	2040 X	1341	-0-	-699	-0-	1341	3			N	-0-					40

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					181
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					181
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					181
02	725 N	591	-0-	-134	-0-	591	3			N	-0-					181
03	837 N	553	-0-	-284	-0-	547	3	6	9	N	5					186
04	750 N	466	-0-	-284	-0-	464	3	2	9	N	2					188

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

11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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

11	360 #	85	-0-	-275	-0-	84	2	1	9	N	1					27
12	124 #	41	-0-	-83	-0-	40	2	1	9	N	1					28
01	124 #	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1					29
02	116 #	33	-0-	-83	-0-	32	2	1	9	N	1					30
03	124 #	33	-0-	-91	-0-	32	2	1	9	N	1					31
04	90 #	33	-0-	-57	-0-	32	2	1	9	N	1					32

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

11	900 N	639	-0-	-261	-0-	635	2	4	9	N	4					189
12	651 N	587	-0-	-64	-0-	580	2	7	9	N	6					195
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	871	2	4	9	N	4					199
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	171	1			45
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	570	2	8	9	N	7					52
04	840 N	706	-0-	-134	-0-	703	2	3	9	N	3					55

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					15
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					15
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					15
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					16
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					17
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	98	2	2	9	Y	2					12
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					13
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1					14
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					15
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	13	1			3
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					4

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
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	419	2	3	9	Y	3					13
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2					15
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					17
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4	10	1			11
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	10	1			5
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2					7

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
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					14
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					14
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					14
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					15
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					16
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					16

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
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					4
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					4
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					4
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-	4	1			-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

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
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	Y	1					5
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					5
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					5
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	4	1			1
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1

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
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	Y	2					15
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					16
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					17
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	7	1			13
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	7	1			9
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	Y	1					10

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
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					4
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					4
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					4
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					4
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	4	1			-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					4
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					4
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					4
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	4	1			-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

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
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	346	2	3	9	Y	3					13
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2					15
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2					17
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	11	1			11
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	10	1			5
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	408	2	2	9	Y	2					7

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
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	345	2	4	9	Y	4					18
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	Y	2					20
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2					22
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	11	1			16
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	11	1			9
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	407	2	2	9	Y	2					11

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
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					15
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					15
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					15
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					16
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					17
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					18

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
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	349	2	2	9	Y	2					4
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					5
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					6
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	5	1			3
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					1

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
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	114	2	1	9	Y	1					9
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					10
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					10
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	7	1			4
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4

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
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	220	2	2	9	Y	2					8
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					9
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					9
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					10
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1					12
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					12
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					12
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					13
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					14
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					15

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
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1					7
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1					8
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					8
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					8
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

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
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	487	2	2	9	Y	2					11
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					12
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					13
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3	6	1			10
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2	5	1			7
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					8

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
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	Y	5					9
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3					12
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2					14
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6	14	1			6
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2	9	Y	2					2

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
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					10
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					10
01	651	N	554	-0-	-97	-0-	552	2	2	9	Y	2					12
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2					14
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	623	2	2	9	Y	2					16
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1					17

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
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					7
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					7
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					7
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					8
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1					9
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					10

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
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	2	1	9	Y	1					7
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					8
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					8
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					8
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	325	2	3	9	Y	3					5
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					6
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					7
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	8	1			3
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					1

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					20
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					20
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	189	2	1	9	Y	1					21
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					24
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3					27
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					29

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	106	2	2	9	Y	2					12
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					13
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					14
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					15
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	12	1			4
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					5

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	285	2	2	9	Y	2					8
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					9
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	257	2	1	9	Y	1					10
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					11
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					1

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	534	-0-	-186	-0-	533	2	1	9	Y	1					21
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					21
01	744	N	632	-0-	-112	-0-	631	2	1	9	Y	1					22
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					23
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	532	2	7	9	Y	6	29	1			-0-
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	440	2	1	9	Y	1					1

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					19
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2					21
01	806	N	508	-0-	-298	-0-	507	2	1	9	Y	1					22
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					23
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					24
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					25

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
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2					22
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1					23
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2	4	1			21
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	335	2	3	9	Y	3	4	1			20
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	342	2	1	9	Y	1					21
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	313	2	3	9	Y	3	4	1			20

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3					33
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					34
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	2	4	9	Y	4	8	1			30
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	438	2	6	9	Y	5	8	1			27
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	447	2	2	9	Y	2					29
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	409	2	7	9	Y	6	8	1			27

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3					21
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					22
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	Y	4	8	1			18
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	324	2	6	9	Y	5	8	1			15
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	331	2	2	9	Y	2					17
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	303	2	7	9	Y	6	8	1			15

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2					26
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					27
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3	6	1			24
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	354	2	4	9	Y	4	6	1			22
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	362	2	1	9	Y	1					23
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	331	2	6	9	Y	5	6	1			22

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					67
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					67
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					67
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					67
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-	42	1	4	7	21
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					21

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					23
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	2	3	9	Y	3					26
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	253	2	1	9	Y	1					27
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					28
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					29
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					30

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

11	600	N	596	-0-	-4	-0-	595	2	1	9	Y	1					20
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	429	2	1	9	Y	1					21
01	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			Y	-0-					21
02	580	N	502	-0-	-78	-0-	502	2			Y	-0-					21
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					21
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					21

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	281	2	34	9	N	31					106
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	211	2	10	9	N	9					115
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	2	11	9	N	10					125
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	N	7					132
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5					137
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					144

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	166	2	2	9	Y	2					8
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					9
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	150	2	1	9	Y	1					10
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					11
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					1

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
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	483	2	1	9	Y	1					2
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1					3
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1					4
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	Y	2	4	1			2
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

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
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	486	2	1	9	Y	1					18
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					18
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	576	2	1	9	Y	1					19
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					20
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	485	2	4	9	Y	4	20	1			4
04	551	N	402	-0-	-149	-0-	401	2	1	9	Y	1					5

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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					20
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					21
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	4	1			19
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	212	2	2	9	Y	2	4	1			17
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1					18
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	198	2	3	9	Y	3	4	1			17

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
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	256	2	1	9	Y	1					7
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1					8
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					8
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					8
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					9
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	387	2	1	9	Y	1					10
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					10
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	2			Y	-0-					10
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					10
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					10

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
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	144	2	1	9	Y	1					18
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					18
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					18
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	141	2	1	9	Y	1					19
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	144	2	4	9	Y	4	19	1			4
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	119	2	1	9	Y	1					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-					10
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					10
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					10
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	372	2	1	9	Y	1					11
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	379	2	3	9	Y	3	13	1			1
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	314	2	1	9	Y	1					2

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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					4
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					5
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					6
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	5	1			3
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	4	1			1
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					2

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
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	387	2	2	9	Y	2					12
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					13
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					14
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	6	1			11
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	5	1			8
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					9

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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					18
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					18
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					19
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					20
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	Y	4	21	1			3
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	2	1	9	Y	1					4

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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					20
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					21
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	4	1			19
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	4	1			18
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	210	2	1	9	Y	1					19
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	192	2	4	9	Y	4	4	1			19

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
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	433	2	4	9	Y	4					8
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					10
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					12
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	2	7	9	Y	6	13	1			5
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					2

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
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					8
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1					9
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	330	2	2	9	Y	2					11
02	435	N	401	-0-	-34	-0-	397	2	4	9	Y	4					15
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-					15
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	246	2	1	9	Y	1					25
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					25
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	Y	1					26
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					27
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	2	4	9	Y	4	21	1			10
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1	9	Y	1					11

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
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	325	2	4	9	Y	4					18
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					20
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2					22
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5	11	1			16
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	10	1			10
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					12

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
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	527	2	2	9	Y	2					14
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					15
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					16
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	6	1			13
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	6	1			9
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1					10

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
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					24
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					24
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					24
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	255	2	1	9	Y	1					25
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					25
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					26

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
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	395	2	1	9	Y	1					11
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					12
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					13
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2	4	1			11
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	Y	2	5	1			8
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					8

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
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					10
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	300	2	2	9	Y	2					12
01	465	N	279	-0-	-186	-0-	278	2	1	9	Y	1					13
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					13
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					14
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					15

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
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	Y	1					130
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					130
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					130
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					130
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-	118	1	10	7	2
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 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
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1					21
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2					23
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			Y	-0-					23
02	696	N	655	-0-	-41	-0-	654	2	1	9	Y	1					24
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					24
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					24

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	Y	1					21
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	244	2	2	9	Y	2					23
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	206	2	1	9	Y	1					24
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	286	2	1	9	Y	1					25
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					25
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					26

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1					21
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	831	2	2	9	Y	2					23
01	1085	N	701	-0-	-384	-0-	700	2	1	9	Y	1					24
02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	975	2	1	9	Y	1					25
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					25
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					26

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					34
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1					35
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	Y	1					36
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3					39
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					39
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					40

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					13
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					13
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					14
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					16
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					16
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					17

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	475	-0-	-125	-0-	473	2	2	9	Y	2					8
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					9
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	427	2	1	9	Y	1					10
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					11
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					1

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
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	912	2	2	9	Y	2					10
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	Y	1					11
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	Y	1					12
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3	6	1			9
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2	5	1			6
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1075	2	1	9	Y	1					7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	241	2	2	9	Y	2					12
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					13
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1					14
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					15
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1	12	1			4
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					5

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
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	368	2	2	9	Y	2					14
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					15
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	332	2	1	9	Y	1					16
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					17
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	12	1			5
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					6

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
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					75
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					75
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	553	2	2	9	N	2					77
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					82
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	501	2	2	9	N	2					84
04	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-					84

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
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					47
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					47
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					47
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	93	2	1	9	N	1					48
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					50
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	N	2					52

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					68
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					68
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					68
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	270	3	6	9	N	5					73
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	183	3	6	9	N	5					78
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	N	2					80

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					50
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					50
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					50
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6	9	N	5					55
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	65	3	11	9	N	10					65
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	3	11	9	N	10					75

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					1
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					1
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

11	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	3			Y	-0-					236
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-					236
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3			Y	-0-					236
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					236
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					236
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					14
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					14
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					14
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					14
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					14
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

11	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	3			Y	-0-					120
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					120
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					120
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					120
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					120
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

11	480	N	297	-0-	-183	-0-	296	3	1	9	Y	1					32
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1					33
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	303	3	2	9	Y	2					35
02	290	N	103	-0-	-187	-0-	103	3			Y	-0-					35
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					35
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					35

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					30
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1					31
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1					32
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1					33
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					33
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					33

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			Y	-0-					27
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					27
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					27
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					27
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					27
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					27

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	65	-0-	-80	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

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
11	1860	X	185	-0-	-1675	-0-	184	3	1	9	Y	1					41
12	1922	X	192	-0-	-1730	-0-	191	3	1	9	Y	1					42
01	1922	X	36	-0-	-1886	-0-	36	3			Y	-0-					42
02	899	X	68	-0-	-831	-0-	68	3			Y	-0-					42
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					42
*04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					42

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2					32
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1					33
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2					35
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	358	3	2	9	Y	2					37
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			Y	-0-					37
04	450	N	59	-0-	-391	-0-	59	3			Y	-0-					37

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	885	-0-	-2115	4172	885	3			Y	-0-					2
12	3100	N	770	-0-	-2330	1842	770	3			Y	-0-					2
01	2631	N	789	-0-	-1842	-0-	789	3			Y	-0-					2
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					2
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 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
11	3000	N	817	-0-	-2183	416	817	3			Y	-0-					228
12	1222	N	806	-0-	-416	-0-	806	3			Y	-0-					228
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					228
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					228
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					228
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					40
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					40
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					40
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					40
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					69
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					69
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					69
02	377	N	317	-0-	-60	-0-	317	3			N	-0-					69
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					69
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

11	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					120
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					120
01	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					120
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					120
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					120
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					31
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					31
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					31
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					31
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					31
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					31

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 16470 PERF.14886 - 14986

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

11	3180	#	1969	-0-	-1211	-0-	198	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	3255	#	945	-0-	-2310	-0-	226	1	719	2	N	-0-					-0-
01	3472	#	931	-0-	-2541	-0-	219	1	712	2	N	-0-					-0-
02	3248	#	1820	-0-	-1428	-0-	182	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	3472	#	1369	-0-	-2103	-0-	173	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1980	#	621	-0-	-1359	-0-	197	1	424	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-			-0-
12	589	N	201	-0-	-388	-0-	48	1	153	2	N	-0-			-0-
01	620	N	235	-0-	-385	-0-	55	1	180	2	N	-0-			-0-
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	46	1	413	2	N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	N	-0-			-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	39	1	84	2	N	-0-			-0-

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

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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	794	1	7094	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	769	1	2445	2	N	-0-			-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	1026	1	3338	2	N	-0-			-0-
02	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	974	1	8735	2	N	-0-			-0-
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1132	1	7821	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	2644	-0-	-1106	-0-	839	1	1805	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

11	840	X	420	-0-	-420	-0-	42	1	378	2	N	-0-			-0-
12	806	X	176	-0-	-630	-0-	42	1	134	2	N	-0-			-0-
01	806	X	180	-0-	-626	-0-	42	1	138	2	N	-0-			-0-
02	638	X	289	-0-	-349	-0-	29	1	260	2	N	-0-			-0-
03	620	X	220	-0-	-400	-0-	28	1	192	2	N	-0-			-0-
04	420	X	100	-0-	-320	-0-	32	1	68	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-			-0-
12	465	X	161	-0-	-304	-0-	39	1	122	2	N	-0-			-0-
01	465	X	181	-0-	-284	-0-	43	1	138	2	N	-0-			-0-
02	435	X	268	-0-	-167	-0-	27	1	241	2	N	-0-			-0-
03	434	X	215	-0-	-219	-0-	27	1	188	2	N	-0-			-0-
04	300	X	100	-0-	-200	-0-	32	1	68	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	26880 X	14816	-0-	-12064	-0-	1491	1	13325	2	N	-0-					-0-
12	27528 X	7143	-0-	-20385	-0-	1710	1	5433	2	N	-0-					-0-
01	27528 X	6164	-0-	-21364	-0-	1449	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	21663 X	14457	-0-	-7206	-0-	1451	1	13006	2	N	-0-					-0-
03	23157 X	12105	-0-	-11052	-0-	1531	1	10574	2	N	-0-					-0-
04	14820 X	5260	-0-	-9560	-0-	1669	1	3591	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	150 N	60	-0-	-90	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
12	465 N	158	-0-	-307	-0-	38	1	120	2	N	-0-					-0-
01	403 N	136	-0-	-267	-0-	32	1	104	2	N	-0-					-0-
02	406 N	62	-0-	-344	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	810 N	726	-0-	-84	-0-	725	2	1	9	N	1					218
12	806 N	699	-0-	-107	-0-	689	2	10	9	N	9					227
01	806 N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					227
02	696 N	332	-0-	-364	-0-	332	2			N	-0-					227
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					227
04	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					227

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2900	N	4745	-0-	1845	1845	4745	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2592	-0-	-508	1337	2592	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1714	-0-	-1286	51	1714	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

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

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-

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

11	480	N	451	-0-	-29	-0-	450	2	1	9	N	1					54
12	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	2			N	-0-					54
01	558	N	132	-0-	-426	-0-	132	2			N	-0-					54
02	435	N	275	-0-	-160	-0-	275	2			N	-0-					54
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	321	2	32	9	N	29	75	0			8
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					12
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					12
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					12
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					12
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					12
*04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

11	960	N	829	-0-	-131	-0-	822	2	7	9	Y	6					48
12	899	N	763	-0-	-136	-0-	752	2	11	9	Y	10					58
01	868	N	735	-0-	-133	-0-	734	2	1	9	Y	1					59
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	754	2	6	9	Y	5					64
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					64
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					71

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE STATE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

11	26820	X	24960	-0-	-1860	-0-	22800	3	2160	9	N	1964	1857	0					531
12	26691	X	21941	-0-	-4750	-0-	20016	3	1925	9	N	1750	1897	0	8	8			376
01	26691	X	23630	-0-	-3061	-0-	21629	3	2001	9	N	1819	1952	0	8	8			235
02	24766	X	21276	-0-	-3490	-0-	19271	3	2005	9	N	1823	1751	0	7	8			300
03	25792	X	21803	-0-	-3989	-0-	19924	3	1879	9	N	1708	1702	0	9	8			297
04	24960	X	21024	-0-	-3936	-0-	19199	3	1825	9	N	1659	1754	0	11	8			191

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36030	X	33411	-0-	-2619	-0-	420	1	30455	3	N	2305	2267	0			482
							2536	9									
12	35867	X	27997	-0-	-7870	-0-	479	1	25558	3	N	1782	2012	0	7	8	245
							1960	9									
01	33604	X	33214	-0-	-390	-0-	461	1	30211	3	N	2287	2218	0	15	8	299
							26	4	2516	9							
02	31436	X	29336	-0-	-2100	-0-	102	1	27015	3	N	2001	2010	0	13	8	277
							18	4	2201	9							
03	33604	X	30047	-0-	-3557	-0-	255	1	27456	3	N	2124	2012	0	18	8	371
							2336	9									
04	32520	X	28581	-0-	-3939	-0-	333	1	26148	3	N	1909	1779	0	19	8	482
							2100	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 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
11	13650	X	11575	-0-	-2075	-0-	10645	3	8	4	Y	838	892	0			184
							922	9									
12	14136	X	8641	-0-	-5495	-0-	7697	3	83	4	Y	783	820	0	2	8	145
							861	9									
01	14136	X	11265	-0-	-2871	-0-	10100	3	340	4	Y	750	481	0	305	1	106
							825	9					3	8			
02	13224	X	10482	-0-	-2742	-0-	9514	3	9	4	Y	872	835	0			143
							959	9									
03	11966	X	10942	-0-	-1024	-0-	9859	3	78	4	Y	914	884	0			173
							1005	9									
04	11580	X	10344	-0-	-1236	-0-	9420	3	69	4	Y	777	745	0			205
							855	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36360	X	34985	-0-	-1375	-0-	151	1	32073	3	Y	2510	2455	0	5	8	151
							2761	9									
12	38347	X	28951	-0-	-9396	-0-	69	1	26480	3	Y	2184	2198	0	2	8	135
							2402	9									
01	38347	X	35414	-0-	-2933	-0-	155	1	32419	3	Y	2582	2591	0	4	8	122
							2840	9									
02	35873	X	29819	-0-	-6054	-0-	52	1	27451	3	Y	2105	2172	0	3	8	52
							2316	9									
03	37138	X	32506	-0-	-4632	-0-	171	1	29868	3	Y	2243	2187	0	5	8	103
							2467	9									
04	34980	X	29407	-0-	-5573	-0-	114	1	26629	3	Y	2336	2203	0	5	8	231
							94	4	2570	9							

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
11	17190	X	14492	-0-	-2698	-0-	62	1	13134	3	Y	1178	1161	0	5	8	71
							1296	9									
12	17453	X	10652	-0-	-6801	-0-	25	1	9432	3	Y	1086	1088	0	2	8	67
							1195	9									
01	17453	X	15261	-0-	-2192	-0-	65	1	13676	3	Y	1382	1382	0	2	8	65
							1520	9									
02	15921	X	11794	-0-	-4127	-0-	20	1	10571	3	Y	1094	1128	0	4	8	27
							1203	9									
03	15438	X	12625	-0-	-2813	-0-	66	1	11491	3	Y	971	948	0	5	8	45
							1068	9									
04	14760	X	11984	-0-	-2776	-0-	47	1	10846	3	Y	926	874	0	6	8	91
							72	4	1019	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050 X	13943	-0-	-2107	-0-	12593	3	1350	9	N	1227	1273	0			408
12	16368 X	11958	-0-	-4410	-0-	10849	3	1109	9	N	1008	1267	0	4	8	145
01	16368 X	10122	-0-	-6246	-0-	8911	3	1211	9	N	1101	685	0	374	1	181
												6	8			
02	14964 X	8698	-0-	-6266	-0-	7489	3	1209	9	N	1099	994	0	7	8	279
03	14694 X	9822	-0-	-4872	-0-	8403	3	1419	9	N	1290	1405	0	10	8	154
04	13950 X	11958	-0-	-1992	-0-	10767	3	1191	9	N	1083	1001	0	11	8	225

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

11	16320 X	14469	-0-	-1851	-0-	13021	3	4	4	Y	1313	1281	0			112
						1444	9									
12	16864 X	12556	-0-	-4308	-0-	11285	3	1271	9	Y	1155	1197	0	1	8	69
01	16864 X	15901	-0-	-963	-0-	14252	3	1	4	Y	1498	1425	0	3	8	139
						1648	9									
02	15283 X	13475	-0-	-1808	-0-	12114	3	1	4	Y	1236	1299	0			76
						1360	9									
03	15872 X	13785	-0-	-2087	-0-	12296	3	1489	9	Y	1354	1332	0			98
04	15390 X	13109	-0-	-2281	-0-	11577	3	22	4	Y	1373	1388	0	5	8	78
						1510	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

11	20070 X	18409	-0-	-1661	-0-	239	1	16602	3	Y	1425	1370	1			358
						1568	9									
12	19716 X	15657	-0-	-4059	-0-	197	1	14213	3	Y	1134	1291	1	1	8	200
						1247	9									
01	18848 X	15224	-0-	-3624	-0-	2	1	13822	3	Y	1273	1071	1	2	8	400
						1400	9									
02	17632 X	12043	-0-	-5589	-0-	22	1	10601	3	Y	1291	955	1	2	8	734
						1420	9									
03	18848 X	17116	-0-	-1732	-0-	36	1	15540	3	Y	1400	1755	0	100	1	275
						1540	9					4	8			
04	18240 X	16886	-0-	-1354	-0-	15234	3	236	4	Y	1287	1191	0	4	8	367
						1416	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

11	31320 X	29011	-0-	-2309	-0-	26019	3	1	4	Y	2719	2798	0			80
						2991	9									
12	32581 X	27014	-0-	-5567	-0-	24253	3	26	4	Y	2486	2313	0	3	8	250
						2735	9									
01	32581 X	29287	-0-	-3294	-0-	26224	3	2	4	Y	2783	2543	0	365	1	119
						3061	9					6	8			
02	30479 X	25083	-0-	-5396	-0-	22374	3	56	4	Y	2412	2479	0	6	8	46
						2653	9									
03	31527 X	27261	-0-	-4266	-0-	24601	3	2660	9	Y	2418	2388	0	9	8	67
04	29010 X	25588	-0-	-3422	-0-	23087	3	103	4	Y	2180	2084	0	8	8	155
						2398	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36780	X	33972	-0-	-2808	-0-	31232	3	1	4	Y	2490	2580	0			73
							2739	9									
12	37293	X	31003	-0-	-6290	-0-	28708	3	32	4	Y	2057	1921	0	3	8	206
							2263	9									
01	34038	X	33663	-0-	-375	-0-	31138	3	3	4	Y	2293	2095	0	300	1	98
							2522	9					6	8			
02	31842	X	29826	-0-	-2016	-0-	27610	3	67	4	Y	1954	2009	0	6	8	37
							2149	9									
03	34038	X	31630	-0-	-2408	-0-	29137	3	2493	9	Y	2266	2231	0	9	8	63
04	32940	X	29445	-0-	-3495	-0-	27052	3	121	4	Y	2065	1974	0	7	8	147
							2272	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

11	15900	X	13474	-0-	-2426	-0-	318	1	12488	3	Y	607	648	0	2	8	26
							668	9									
12	15376	X	11730	-0-	-3646	-0-	13	1	11171	3	Y	496	432	0	1	8	89
							546	9									
01	15376	X	13368	-0-	-2008	-0-	75	1	12509	3	Y	713	746	0	2	8	54
							784	9									
02	14384	X	12020	-0-	-2364	-0-	8	1	11213	3	Y	726	684	0			96
							799	9									
03	14787	X	12785	-0-	-2002	-0-	150	1	12034	3	Y	546	617	0			25
							601	9									
04	13470	X	11977	-0-	-1493	-0-	260	1	11067	3	Y	590	560	0			55
							1	4	649	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

11	19650	X	15998	-0-	-3652	-0-	19	1	14887	3	Y	993	1006	1	3	8	199
							1092	9									
12	20305	X	13356	-0-	-6949	-0-	5	1	12390	3	Y	874	850	1	1	8	222
							961	9									
01	19065	X	17496	-0-	-1569	-0-	36	1	16260	3	Y	1091	987	1	3	8	323
							1200	9									
02	17719	X	15725	-0-	-1994	-0-	57	1	14557	3	Y	1010	1049	1	3	8	281
							1111	9									
03	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	18	1	17798	3	Y	1207	1192	1	5	8	291
							1328	9									
*04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	7	1	15950	3	Y	964	1033	1	6	8	216
							10	4	1060	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

11	13890	X	12159	-0-	-1731	-0-	10794	3	3	4	Y	1238	1206	0			106
							1362	9									
12	13609	X	10301	-0-	-3308	-0-	9032	3	1269	9	Y	1154	1190	0	1	8	69
01	13423	X	11752	-0-	-1671	-0-	10409	3	1	4	Y	1220	1174	0	2	8	113
							1342	9									
02	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12063	3	1	4	Y	905	962	0			56
							996	9									
03	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	12884	3	1268	9	Y	1153	1183	0			26
*04	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	12187	3	25	4	Y	1081	1042	0	5	8	60
							1189	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	13537	-0-	-1673	-0-	58	1	12272	3	Y	1097	1090	0	2	8	66
							1207	9									
12	15779	X	10573	-0-	-5206	-0-	25	1	9541	3	Y	915	923	0	1	8	57
							1007	9									
01	15779	X	14974	-0-	-805	-0-	65	1	13662	3	Y	1134	1135	0	3	8	53
							1247	9									
02	14761	X	12354	-0-	-2407	-0-	21	1	11363	3	Y	882	911	0	2	8	22
							970	9									
03	14973	X	13254	-0-	-1719	-0-	69	1	12011	3	Y	1067	1035	0	5	8	49
							1174	9									
04	14490	X	12047	-0-	-2443	-0-	46	1	10616	3	Y	1188	1116	0	4	8	117
							78	4	1307	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	12771	3	4	4	Y	1640	1595	0			140
							1804	9									
12	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	16766	3	1505	9	Y	1368	1425	0	1	8	82
01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	23089	3	1	4	Y	1911	1813	0	3	8	177
							2102	9									
02	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	16713	3	2	4	Y	1325	1420	0			82
							1458	9									
03	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	19191	3	1485	9	Y	1350	1402	0			30
04	18510	X	17810	-0-	-700	-0-	15995	3	25	4	Y	1627	1560	0	5	8	92
							1790	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	15252	-0-	-708	-0-	348	1	13687	3	Y	1106	1169	0	3	8	48
							1217	9									
12	16492	X	11807	-0-	-4685	-0-	13	1	10712	3	Y	984	854	0	1	8	177
							1082	9									
01	17019	X	14693	-0-	-2326	-0-	80	1	13269	3	Y	1222	1303	0	3	8	93
							1344	9									
02	15921	X	13262	-0-	-2659	-0-	9	1	12017	3	Y	1124	1069	0			148
							1236	9									
03	17019	X	14290	-0-	-2729	-0-	157	1	12598	3	Y	1395	1480	0			63
							1535	9									
04	15240	X	12801	-0-	-2439	-0-	270	1	11505	3	Y	931	907	0			87
							2	4	1024	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	17969	-0-	-2671	-0-	79	1	16679	3	Y	1101	1111	0	2	8	66
							1211	9									
12	21142	X	15202	-0-	-5940	-0-	37	1	13978	3	Y	1079	1077	0	1	8	67
							1187	9									
01	21142	X	19366	-0-	-1776	-0-	84	1	17646	3	Y	1487	1482	0	2	8	70
							1636	9									
02	19662	X	16182	-0-	-3480	-0-	27	1	14538	3	Y	1470	1502	0	2	8	36
							1617	9									
03	21018	X	15892	-0-	-5126	-0-	81	1	14234	3	Y	1434	1400	0	4	8	66
							1577	9									
04	18750	X	15415	-0-	-3335	-0-	59	1	13712	3	Y	1419	1341	0	4	8	140
							83	4	1561	9							

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
11	26850	X	20319	-0-	-6531	-0-	478	1	18814	3	Y	934	995	0	2	8	40
							1027	9									
12	26040	X	17277	-0-	-8763	-0-	19	1	16298	3	Y	873	755	0	1	8	157
							960	9									
01	24273	X	21306	-0-	-2967	-0-	120	1	20046	3	Y	1036	1112	0	2	8	79
							1140	9									
02	22359	X	18319	-0-	-4040	-0-	13	1	17350	3	Y	869	833	0			115
							956	9									
03	22072	X	18781	-0-	-3291	-0-	219	1	17635	3	Y	843	920	0			38
							927	9									
04	20610	X	18448	-0-	-2162	-0-	398	1	16951	3	Y	997	942	0			93
							2	4	1097	9							

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
11	18300	X	16331	-0-	-1969	-0-	376	1	14796	3	Y	1054	1117	0	3	8	45
							1159	9									
12	18910	X	12023	-0-	-6887	-0-	13	1	11100	3	Y	827	722	0	1	8	149
							910	9									
01	18848	X	15713	-0-	-3135	-0-	88	1	14632	3	Y	903	981	0	2	8	69
							993	9									
02	17603	X	13336	-0-	-4267	-0-	9	1	12325	3	Y	911	860	0			120
							1002	9									
03	18166	X	14518	-0-	-3648	-0-	163	1	13087	3	Y	1153	1221	0			52
							1268	9									
04	16320	X	13325	-0-	-2995	-0-	282	1	11988	3	Y	957	920	0			89
							2	4	1053	9							

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
11	16260	X	15700	-0-	-560	-0-	19	1	14339	3	Y	1220	1287	1	2	8	244
							1342	9									
12	17143	X	12339	-0-	-4804	-0-	5	1	11348	3	Y	896	912	1	1	8	227
							986	9									
01	17112	X	16076	-0-	-1036	-0-	35	1	14733	3	Y	1189	1062	1	2	8	352
							1308	9									
02	16008	X	13974	-0-	-2034	-0-	55	1	12717	3	Y	1093	1138	1	3	8	304
							1202	9									
03	16678	X	16462	-0-	-216	-0-	16	1	15023	3	Y	1294	1281	1	5	8	312
							1423	9									
04	15690	X	15177	-0-	-513	-0-	7	1	13922	3	Y	1126	1179	1	6	8	253
							9	4	1239	9							

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
11	40080	X	32618	-0-	-7462	-0-	30601	3	2017	9	Y	1834	1941	1	31	8	81
12	38874	X	30049	-0-	-8825	-0-	28179	3	1870	9	Y	1700	1711	1	3	8	67
01	36208	X	31729	-0-	-4479	-0-	29384	3	2345	9	Y	2132	1950	1	6	8	243
02	33814	X	27961	-0-	-5853	-0-	26254	3	13	4	Y	1540	1599	1	4	8	180
							1694	9									
03	34968	X	27331	-0-	-7637	-0-	25446	3	1885	9	Y	1714	1736	0	5	8	153
04	32610	X	25677	-0-	-6933	-0-	23897	3	10	4	Y	1609	1621	0	7	8	134
							1770	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18492 X	18492	-0-	-0-	-0-	16725	3	85	4	N	1529	1615	0			712
						1682	9									
12	19530 X	15909	-0-	-3621	-0-	14453	3	40	4	N	1287	1283	0	9	8	707
						1416	9									
01	19530 X	16761	-0-	-2769	-0-	15038	3	3	4	N	1564	1684	0	17	8	570
						1720	9									
02	18270 X	15114	-0-	-3156	-0-	13594	3	39	4	N	1346	1309	0	17	8	590
						1481	9									
03	19096 X	14566	-0-	-4530	-0-	13291	3	1275	9	N	1159	1292	0	23	8	434
04	18480 X	15046	-0-	-3434	-0-	13731	3	6	4	N	1190	1118	0	33	8	473
						1309	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

11	18210 X	16078	-0-	-2132	-0-	13982	3	2096	9	N	1905	1776	0			533
12	18662 X	13470	-0-	-5192	-0-	11780	3	1690	9	N	1536	1555	0	3	8	511
01	18662 X	16705	-0-	-1957	-0-	14319	3	100	4	N	2078	2271	0	8	8	310
						2286	9									
02	17313 X	14968	-0-	-2345	-0-	13081	3	24	4	N	1694	1628	0	7	8	369
						1863	9									
03	16926 X	15923	-0-	-1003	-0-	14065	3	1858	9	N	1689	1631	0	9	8	418
04	16170 X	15379	-0-	-791	-0-	13616	3	21	4	N	1584	1590	0	11	8	401
						1742	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

11	21870 X	18927	-0-	-2943	-0-	17249	3	8	4	Y	1518	1617	0			333
						1670	9									
12	22134 X	15863	-0-	-6271	-0-	14118	3	71	4	Y	1522	1568	0	5	8	282
						1674	9									
01	22134 X	19084	-0-	-3050	-0-	17149	3	231	4	Y	1549	983	0	623	1	218
						1704	9					7	8			
02	19778 X	16714	-0-	-3064	-0-	14927	3	7	4	Y	1618	1571	0			265
						1780	9									
03	19561 X	17897	-0-	-1664	-0-	16333	3	61	4	Y	1366	1373	0			258
						1503	9									
04	18930 X	16945	-0-	-1985	-0-	15310	3	74	4	Y	1419	1303	0			374
						1561	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

11	18420 X	17148	-0-	-1272	-0-	399	1	15690	3	Y	963	1017	0	3	8	42
						1059	9									
12	19561 X	14525	-0-	-5036	-0-	16	1	13606	3	Y	821	714	0	1	8	148
						903	9									
01	19561 X	17169	-0-	-2392	-0-	96	1	15982	3	Y	992	1062	0	3	8	75
						1091	9									
02	18299 X	14685	-0-	-3614	-0-	10	1	13806	3	Y	790	761	0			104
						869	9									
03	18538 X	15554	-0-	-2984	-0-	181	1	14533	3	Y	764	833	0			35
						840	9									
04	17160 X	14856	-0-	-2304	-0-	319	1	13580	3	Y	868	822	0			81
						2	4	955	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84570	X	51009	-0-	-33561	-0-	47324	3	3685	9	Y	3350	3621	1			151
12	72106	X	42607	-0-	-29499	-0-	39791	3	2816	9	Y	2560	2606	1	4	8	101
01	62217	X	43246	-0-	-18971	-0-	39741	3	3505	9	Y	3186	2915	1	8	8	364
02	58203	X	41261	-0-	-16942	-0-	38361	3	19	4	Y	2619	2670	1	6	8	307
							2881	9									
03	58466	X	42702	-0-	-15764	-0-	39343	3	3359	9	Y	3054	3081	0	8	8	272
04	51000	X	33158	-0-	-17842	-0-	30118	3	14	4	Y	2751	2783	0	10	8	230
							3026	9									

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
11	14580	X	14191	-0-	-389	-0-	223	1	12591	3	Y	1252	1200	1			315
							1377	9									
12	15128	X	9015	-0-	-6113	-0-	175	1	7743	3	Y	997	1135	1	1	8	176
							1097	9									
01	15128	X	12459	-0-	-2669	-0-	2	1	11224	3	Y	1121	943	1	2	8	352
							1233	9									
02	14152	X	11584	-0-	-2568	-0-	20	1	10634	3	Y	845	715	1	2	8	480
							930	9									
03	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	27	1	14366	3	Y	1299	1437	0	82	1	255
							1429	9					5	8			
04	14190	X	14076	-0-	-114	-0-	12763	3	173	4	Y	1036	990	0	6	8	295
							1140	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68550	X	54988	-0-	-13562	-0-	50501	3	8	4	Y	4072	4007	0			348
							4479	9									
12	67797	X	47223	-0-	-20574	-0-	43777	3	3446	9	Y	3133	3289	0	4	8	188
01	60202	X	51261	-0-	-8941	-0-	47027	3	2	4	Y	3847	3669	0	9	8	357
							4232	9									
02	56318	X	42327	-0-	-13991	-0-	39022	3	2	4	Y	3003	3175	0			185
							3303	9									
03	60202	X	42028	-0-	-18174	-0-	38634	3	3394	9	Y	3085	3046	0			224
04	54990	X	38443	-0-	-16547	-0-	35655	3	38	4	Y	2500	2570	0	12	8	142
							2750	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82620	X	51987	-0-	-30633	-0-	47861	3	8	4	Y	3744	3670	0			320
							4118	9									
12	77717	X	43949	-0-	-33768	-0-	40465	3	3484	9	Y	3167	3291	0	6	8	190
01	68107	X	51000	-0-	-17107	-0-	46704	3	2	4	Y	3904	3723	0	9	8	362
							4294	9									
02	63713	X	44015	-0-	-19698	-0-	40652	3	2	4	Y	3055	3229	0			188
							3361	9									
03	60140	X	45609	-0-	-14531	-0-	42142	3	3467	9	Y	3152	3111	0			229
04	51990	X	43087	-0-	-8903	-0-	40013	3	42	4	Y	2756	2815	0	14	8	156
							3032	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61800	X	37789	-0-	-24011	-0-	34450	3	3339	9	Y	3035	3274	1			137
12	52266	X	30088	-0-	-22178	-0-	27459	3	2629	9	Y	2390	2429	1	4	8	94
01	43090	X	34487	-0-	-8603	-0-	30950	3	3537	9	Y	3215	2934	1	8	8	367
02	40310	X	32507	-0-	-7803	-0-	29824	3	14	4	Y	2426	2503	1	6	8	284
							2669	9									
03	42594	X	40027	-0-	-2567	-0-	37061	3	2966	9	Y	2696	2731	0	9	8	240
04	37800	X	36576	-0-	-1224	-0-	33857	3	14	4	Y	2459	2483	0	11	8	205
							2705	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98790	X	51238	-0-	-47552	-0-	47814	3	3424	9	Y	3113	3347	1			140
12	83855	X	41228	-0-	-42627	-0-	38569	3	2659	9	Y	2417	2458	1	4	8	95
01	66805	X	50611	-0-	-16194	-0-	47316	3	3295	9	Y	2995	2740	1	8	8	342
02	59479	X	45005	-0-	-14474	-0-	42306	3	20	4	Y	2435	2486	1	6	8	285
							2679	9									
03	56358	X	42249	-0-	-14109	-0-	39572	3	2677	9	Y	2434	2495	0	7	8	217
04	51240	X	39095	-0-	-12145	-0-	36653	3	16	4	Y	2205	2228	0	10	8	184
							2426	9									

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
11	81360	X	51579	-0-	-29781	-0-	47860	3	3719	9	Y	3381	3639	1			152
12	68758	X	42574	-0-	-26184	-0-	39487	3	3087	9	Y	2806	2842	1	5	8	111
01	58652	X	43807	-0-	-14845	-0-	40041	3	3766	9	Y	3424	3135	1	9	8	391
02	54868	X	42328	-0-	-12540	-0-	39479	3	19	4	Y	2573	2657	1	6	8	301
							2830	9									
03	56699	X	41186	-0-	-15513	-0-	38361	3	2825	9	Y	2568	2631	0	9	8	229
04	51570	X	38533	-0-	-13037	-0-	36031	3	15	4	Y	2261	2289	0	13	8	188
							2487	9									

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
11	48750	X	31454	-0-	-17296	-0-	29261	3	2193	9	Y	1994	2956	0			-0-
12	44702	X	19085	-0-	-25617	-0-	16600	3	2485	9	Y	2259	2091	0	18	8	150
01	44702	X	18111	-0-	-26591	-0-	17234	3	877	9	Y	797	799	0	32	8	116
02	41818	X	18811	-0-	-23007	-0-	15971	3	2840	9	Y	2582	2394	0			304
03	38471	X	10748	-0-	-27723	-0-	9486	3	1262	9	Y	1147	1351	0			100
04	31440	X	27889	-0-	-3551	-0-	24339	3	3550	9	Y	3227	3063	0			264

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
11	98009	X	98009	-0-	-0-	-0-	91290	3	3	4	Y	6105	6249	0			179
							6716	9									
12	78670	X	78670	-0-	-0-	-0-	72961	3	85	4	Y	5113	4772	0	7	8	513
							5624	9									
01	77413	X	77413	-0-	-0-	-0-	71181	3	7	4	Y	5659	5178	0	742	1	241
							6225	9					11	8			
02	66567	X	66567	-0-	-0-	-0-	61557	3	151	4	Y	4417	4565	0	9	8	84
							4859	9									
03	66552	X	66552	-0-	-0-	-0-	62195	3	4357	9	Y	3961	3921	0	14	8	110
04	62670	X	59250	-0-	-3420	-0-	55158	3	250	4	Y	3493	3342	0	13	8	248
							3842	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	81240	X	81240	-0-	-0-	-0-	74946	3	3	4	Y	5719	5871	0			168
							6291	9									
12	68533	X	68533	-0-	-0-	-0-	63407	3	78	4	Y	4589	4291	0	5	8	461
							5048	9									
01	63426	X	63303	-0-	-123	-0-	58053	3	6	4	Y	4767	4387	0	629	1	203
							5244	9					9	8			
02	59334	X	54315	-0-	-5019	-0-	50015	3	122	4	Y	3798	3921	0	8	8	72
							4178	9									
03	63426	X	56032	-0-	-7394	-0-	51505	3	4527	9	Y	4115	4064	0	9	8	114
04	61380	X	51630	-0-	-9750	-0-	46849	3	215	4	Y	4151	3954	0	16	8	295
							4566	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1123	2	25	9	N	23			99
12	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	979	2	9	9	N	8			107
01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	920	2	10	9	N	9			116
02	899 N	834	-0-	-65 B	-0-	826	2	8	9	N	7			123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961 N	862	-0-	-99 B	-0-	854	2	8	9	N	7			130
04	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT			130

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			71

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
12	744 N	622	-0-	-122 B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
02	696 N	504	-0-	-192 B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT			-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

11	1680 N	1666	-0-	-14 B	-0-	10	1	1656	3	N	-0-			26
12	1767 N	1661	-0-	-106 B	-0-	10	1	1651	3	N	-0-			26
01	1829 N	1601	-0-	-228 B	-0-	10	1	1591	3	N	-0-			26
02	1624 N	1480	-0-	-144 B	-0-	10	1	1470	3	N	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1674 N	1393	-0-	-281 B	-0-	10	1	1383	3	N	-0-			26
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					N	NO RPT			26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	10	1	166	3	N	28			216
						31	9							
12	248 N	91	-0-	-157 B	-0-	10	1	62	3	N	17			233
						19	9							
01	248 N	63	-0-	-185 B	-0-	10	1	38	3	N	14			247
						15	9							
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	3	N	59			306
						65	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	10	1	175	3	N	16			322
						18	9							
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			322

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. //CONT.// 243289
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	10	1	820	3	N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	10	1	865	3	N	-0-			-0-
01	899 N	597	-0-	-302 B	-0-	10	1	587	3	N	-0-			-0-
02	812 N	482	-0-	-330 B	-0-	10	1	472	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	501	-0-	-367 B	-0-	10	1	491	3	N	-0-			-0-
04	570 N	235	-0-	-335 B	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

11	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	10	1	1021	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	10	1	1020	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-	10	1	1046	3	N	-0-			-0-
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	10	1	989	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	10	1	1040	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	10	1	971	3	N	-0-			-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
*04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

05	0	480	-0-	480 B	1870	480	3			N	-0-			-0-
06	0	261	-0-	261 B	2131	261	3			N	-0-			-0-
07	0	266	-0-	266 B	2397	266	3			N	-0-			-0-
08	0	280	-0-	280 B	2677	280	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	405	-0-	405 B	3082	405	3			N	-0-			-0-
10	837	146	-0-	-691 B	2391	146	3			N	-0-			-0-
11	810	192	-0-	-618 B	1773	192	3			N	-0-			-0-
12	837	265	-0-	-572 B	1201	265	3			N	-0-			-0-
01	837	140	-0-	-697 B	504	140	3			N	-0-			-0-
02	783	1335	-0-	552 B	1056	1335	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1056														
03	837	121	-0-	-716 B	340	121	3			N	-0-			-0-
04	784	78	-0-	-706 B	-366	78	3			N	-0-			-0-

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
11	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					16
12	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	47	1	1518	2	N	-0-					16
01	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					16
02	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	45	1	1412	2	N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	58	1	1431	2	N	-0-					16
04	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	62	1	1339	2	N	-0-					16

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58350 X	48625	-0-	-9725	-0-	3261	1	45364	2	N	-0-					-0-
12	60295 X	43829	-0-	-16466	-0-	2490	1	41339	2	N	-0-					-0-
01	61786 X	61786	-0-	-0-	-0-	3609	1	58177	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	45599	-0-	45599	45599	2369	1	43230	2	N	-0-					-0-
03	111192 X	65593	-0-	-45599	-0-	3741	1	3405	2	N	-0-					-0-
						58447	3									
*04	65065 X	65065	-0-	-0-	-0-	3630	1	61435	3	N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

11	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	348 N	202	-0-	-146	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	329645 X	329645	-0-	-0-	-0-	1680	1	327965	2	N	-0-					-0-
12	306305 X	306305	-0-	-0-	-0-	1680	1	304625	2	N	-0-					-0-
01	332600 X	332600	-0-	-0-	-0-	1736	1	330864	2	N	-0-					-0-
02	318652 X	296971	-0-	-21681	-0-	1624	1	295347	2	N	-0-					-0-
03	340628 X	303501	-0-	-37127	-0-	1736	1	301765	2	N	-0-					-0-
04	329640 X	296334	-0-	-33306	-0-	1680	1	294654	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
12	2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
01	2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
02	2842 #	2219	-0-	-623	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
03	3038 #	2940	-0-	-98	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
04	2940 #	1142	-0-	-1798	-0-	1142	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	6090 #	4016	-0-	-2074	-0-	3915	3	101	9	Y	92					223
12	6479 R	6479	-0-	-0-	-0-	6267	3	212	9	Y	193	187	1			229
01	6293 #	4850	-0-	-1443	-0-	4637	3	213	9	Y	194	187	1			236
02	5887 #	3909	-0-	-1978	-0-	3777	3	132	9	Y	120					356
03	6293 #	6120	-0-	-173	-0-	5915	3	205	9	Y	186	352	1			190
04	6060 #	5999	-0-	-61	-0-	5821	3	178	9	Y	162					352

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

11	3660 #	2391	-0-	-1269	-0-	2340	2	51	9	Y	46					200
12	3782 #	3646	-0-	-136	-0-	3480	2	166	9	Y	151	183	1			168
01	3782 #	3192	-0-	-590	-0-	3081	2	111	9	Y	101	185	1			84
02	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3434	2	140	9	Y	127	143	1			68
03	3751 #	3528	-0-	-223	-0-	3360	2	168	9	Y	153	112	1			109
*04	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	3596	2	160	9	Y	145	126	1			128

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

11	1830 #	459	-0-	-1371	-0-	451	3	8	9	N	7					71
12	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2114	3	9	9	N	8					79
01	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	2014	3	13	9	N	12					91
02	1769 #	648	-0-	-1121	-0-	641	3	7	9	N	6	2	8			95
*03	1891 #	1615	-0-	-276	-0-	1595	3	20	9	N	18					113
*04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2116	3	28	9	N	25	1	8			137

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1380 #	984	-0-	-396	-0-	574	3	410	9	N	373	261	1			170
12	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	885	3	587	9	N	534	534	1			170
01	1426 #	1166	-0-	-260	-0-	987	3	179	9	N	163	209	1			124
02	1160 #	1010	-0-	-150	-0-	628	3	382	9	N	347	332	1			139
03	1457 #	786	-0-	-671	-0-	497	3	289	9	N	263	323	1			79
04	1410 #	1037	-0-	-373	-0-	742	3	295	9	N	268	278	1			69

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	65520 #	62394	-0-	-3126	-0-	12836	2	48078	3	Y	1345	1058	0	277	1	36
						1480	9									
12	66960 #	47179	-0-	-19781	-0-	8461	2	37462	3	Y	1142	795	0	366	1	17
						1256	9									
01	66960 #	57072	-0-	-9888	-0-	12377	2	42951	3	Y	1585	940	0	632	1	30
						1744	9									
02	69253 R	69253	-0-	-0-	-0-	11617	2	56755	3	Y	801	436	0	384	1	11
						881	9									
03	68037 R	68037	-0-	-0-	-0-	10934	2	55435	3	Y	1516	1216	0	280	1	31
						1668	9									
*04	73113 R	73113	-0-	-0-	-0-	17970	2	53607	3	Y	1396	1096	0	297	1	34
						1536	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

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
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
04	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

11	DLQ G-10	124499	-0-	124499	374986	124499	2		N	-0-			-0-
12	503336 X	128350	-0-	-374986	-0-	128350	2		N	-0-			-0-
01	128051 X	128051	-0-	-0-	-0-	128051	2		N	-0-			-0-
02	120350 X	119356	-0-	-994	-0-	119356	2		N	-0-			-0-
03	128650 X	46467	-0-	-82183	-0-	46467	3		N	-0-			-0-
04	124500 X	44554	-0-	-79946	-0-	44554	3		N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	3720 #	3589	-0-	-131	-0-	3589	3	N	-0-			-0-
12	3565 #	3013	-0-	-552	-0-	3013	3	N	-0-			-0-
01	3968 #	2368	-0-	-1600	-0-	2368	3	N	-0-			-0-
02	3712 #	74	-0-	-3638	-0-	74	3	N	-0-			-0-
03	3720 #	241	-0-	-3479	-0-	241	3	N	-0-			-0-
04	3600 #	711	-0-	-2889	-0-	711	3	N	-0-			-0-

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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	820	3	59	9	N	54	146	1				50
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	940	3	63	9	N	57						107
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	946	3	80	9	N	73	134	1	1	8		45
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	897	3	58	9	N	53	1	8				97
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	960	3	63	9	N	57						154
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT						154

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 562563
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1223	X	247	-0-	-976	-0-	193	3	54	9	Y	49					101
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	258	3	63	9	Y	57	108	1			50
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	319	3	97	9	Y	88	110	1			28
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	319	3	67	9	Y	61					89
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	296	3	67	9	Y	61	100	1			50
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					50

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	205	-0-	-1100	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

11	1620	N	574	-0-	-1046	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	517	-0-	-878	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	551	N	205	-0-	-346	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
11	2640 X	1495	-0-	-1145	-0-	1495	3		N	-0-			94
12	2728 X	1418	-0-	-1310	-0-	1418	3		N	-0-			94
01	2728 X	1448	-0-	-1280	-0-	1448	3		N	-0-			94
02	2349 X	1352	-0-	-997	-0-	1352	3		N	-0-			94
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			94
*04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
12	992 X	957	-0-	-35	-0-	957	3		N	-0-			-0-
01	992 X	911	-0-	-81	-0-	911	3		N	-0-			-0-
02	1015 X	817	-0-	-198	-0-	817	3		N	-0-			-0-
03	1085 X	903	-0-	-182	-0-	903	3		N	-0-			-0-
04	1050 X	889	-0-	-161	-0-	889	3		N	-0-			-0-

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

11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3		N	-0-			-0-
12	6789 X	5625	-0-	-1164	-0-	5625	3		N	-0-			-0-
01	6789 X	5591	-0-	-1198	-0-	5591	3		N	-0-			-0-
02	6525 X	3878	-0-	-2647	-0-	3878	3		N	-0-			-0-
03	6975 X	4535	-0-	-2440	-0-	4535	3		N	-0-			-0-
04	6750 X	4605	-0-	-2145	-0-	4605	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		14951	-0-	14951	14951	14951	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		15198	-0-	15198	30149	15198	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		15215	-0-	15215	45364	15215	2			Y	-0-					-0-
02	59611	X	14247	-0-	-45364	-0-	14247	2			Y	-0-					-0-
03	15438	X	6079	-0-	-9359	-0-	767	1	5310	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14940	X	5908	-0-	-9032	-0-	736	1	5172	3	Y	-0-					1

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

11	2700 X	228	-0-	-2472	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2381	-0-	-409	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
02	232 X	138	-0-	-94	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	21	-0-	-2366	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	1762	-0-	-938	-0-	1762	3		N	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
12	2232 N	2151	-0-	-81	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2043	-0-	-189	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
02	2320 N	2058	-0-	-262	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
*04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			28
12	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3		Y	-0-			28
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3		Y	-0-			28
02	522 N	449	-0-	-73	-0-	449	3		Y	-0-			28
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		Y	-0-			28
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3		Y	-0-			28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3		Y	-0-			36
12	4402 X	4223	-0-	-179	-0-	4223	3		Y	-0-			36
01	4402 X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3		Y	-0-			36
02	4437 X	3917	-0-	-520	-0-	3917	3		Y	-0-			36
*03	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	4130	3		Y	-0-			36
04	4590 X	3900	-0-	-690	-0-	3900	3		Y	-0-			38

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	3102	-0-	3102	12877	165	1	2937	2	Y	-0-					-0-
12	16070 X	3193	-0-	-12877	-0-	175	1	3018	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	167	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	3074 X	3059	-0-	-15	-0-	160	1	2899	2	Y	-0-					-0-
03	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	174	1	2921	3	Y	-0-					-0-
*04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	160	1	5565	3	Y	9	4	1			5
						10	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

11	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	19	-0-	19	24	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	19	-0-	19	43	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	60 X	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1276 N	1010	-0-	-266	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1110 N	466	-0-	-644	-0-	77	1	389	3	N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

11	2700 N	276	-0-	-2424	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	2759 N	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2883 N	2576	-0-	-307	-0-	2576	1			N	-0-					-0-
02	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

11	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
12	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
*04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

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
11	6210	X	5885	-0-	-325	-0-	1	1	5855	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
12	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	1	1	5800	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	1	1	6281	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1	1	6177	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
03	6076	X	5875	-0-	-201	-0-	1	1	5815	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
04	6120	X	5842	-0-	-278	-0-	1	1	5784	3	Y	52	51	0			2
							57	9									

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

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	232	N	193	-0-	-39	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

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-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

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

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	406	N	364	-0-	-42	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

11	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	900	N	497	-0-	-403	-0-	497	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	790	-0-	-760	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1208	-0-	-242	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2016

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

*11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
*12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

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

11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-				Y	-0-			-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-			-0-
03	13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

11	33755 X	33755	-0-	-0-	-0-	33755	3		Y	-0-			-0-
12	40847 X	40847	-0-	-0-	-0-	40847	3		Y	-0-			-0-
01	41268 X	41268	-0-	-0-	-0-	41268	3		Y	-0-			-0-
02	39583 X	39583	-0-	-0-	-0-	39583	3		Y	-0-			-0-
03	42391 X	42391	-0-	-0-	-0-	42391	3		Y	-0-			-0-
*04	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	24981	3		Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			Y	-0-					-0-
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
*04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					92
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					92
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180	N	-0-	-0-	-180	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

11	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	18669	3			N	-0-					-0-
12	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	19882	3			N	-0-					-0-
01	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			N	-0-					-0-
02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	3			N	-0-					-0-
03	19522	X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	3			N	-0-					-0-
*04	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

11	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	914	-0-	-362	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5202	-0-	5202	5202	5202	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4792	-0-	4792	9994	4792	3			N	-0-					-0-
01	14925	X	4931	-0-	-9994	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	3978	-0-	-1212	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					145
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					145
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					145
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

11	T. A.		9702	-0-	9702	9702	9702	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		17141	-0-	17141	26843	17141	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		14876	-0-	14876	41719	14876	3			N	-0-					-0-
02	56401	X	14682	-0-	-41719	-0-	14682	3			N	-0-					-0-
03	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	21372	3			N	-0-					-0-
*04	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	30041	3			N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

11	2880	X	1574	-0-	-1306	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1127	-0-	-516	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	412	-0-	-1096	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	746	-0-	-334	-0-	746	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 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
11	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					Y	-0-					-0-
12	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-					-0-
01	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					Y	-0-					-0-
12	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-					-0-
01	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S.M. -B- WELL #: 42 RRCID -> 280015 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11300 - 11414

04	1440	NO RPT	-0-	-1440	-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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

11	T. A.	26559	-0-	26559	26559	26380	3	179	9	Y	163	171	1			70
12	T. A.	24918	-0-	24918	51477	24617	3	301	9	Y	274					344
01	T. A.	28332	-0-	28332	79809	28188	3	144	9	Y	131	171	1			304
02	28280	26353	-0-	-1927	77882	26262	3	91	9	Y	83	170	1			217
03	31310	28431	-0-	-2879	75003	28431	3			Y	-0-					217
*04	30300	26260	-0-	-4040	70963	25999	3	261	9	Y	237	166	1			202

S.M. HALLEY WELL #: 801 RRCID -> 279716 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8286 - 8454

11	360	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	372	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
01	372	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	348	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	4560 X	2943	-0-	-1617	-0-	2943	2			N	-0-					62
12	4712 X	3981	-0-	-731	-0-	3981	2			N	-0-					62
01	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					62
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					62
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					62
04	4650 X	4202	-0-	-448	-0-	4202	2			N	-0-					62

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2441	-0-	-1459	-0-	2429	2	12	9	Y	11					20
12	4030	X	3265	-0-	-765	-0-	3245	2	20	9	Y	18	30	1			8
01	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3516	2	10	9	Y	9					17
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3837	2	10	9	Y	9					26
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					26
04	3420	X	2565	-0-	-855	-0-	2554	2	11	9	Y	10	25	1			11

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

11	960	N	677	-0-	-283	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	501	-0-	-166	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

11	2010	N	318	-0-	-1692	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	549	-0-	-598	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

11	1620	X	1453	-0-	-167	-0-	1377	3	76	9	N	69					184
12	1674	X	1639	-0-	-35	-0-	1569	3	70	9	N	64	178	1			70
01	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1447	3	77	9	N	70					140
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2295	3	180	9	N	164	173	1			131
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1685	3	68	9	N	62					193
*04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1890	3	117	9	N	106	170	1			129

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

11	1770	X	1634	-0-	-136	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1682	X	1594	-0-	-88	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1593	3	40	9	N	36					170
12	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	992	3	15	9	N	14					184
01	3100	N	3178	-0-	78	78	3114	3	64	9	N	58	168	1			74
02	2900	N	3291	-0-	391	469	3259	3	32	9	N	29					103
03	3100	N	3439	-0-	339	808	3402	3	37	9	N	34					137
*04	3476	X	2668	-0-	-808	-0-	2659	3	9	9	N	8					145

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	4020 X	3291	-0-	-729	-0-	3272	3	19	9	N	17					173
12	4154 X	3320	-0-	-834	-0-	3295	3	25	9	N	23					196
01	3968 X	1364	-0-	-2604	-0-	1344	3	20	9	N	18	169	1			45
02	3596 X	3354	-0-	-242	-0-	3343	3	11	9	N	10					55
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4039	3	35	9	N	32					87
04	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3132	3	21	9	N	19					106

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

11	1890 X	1587	-0-	-303	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1829 X	1463	-0-	-366	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
01	2170 X	1501	-0-	-669	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3732	3	106	9	N	96					96
03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4240	3	45	9	N	41					137
*04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2286	3	15	9	N	14					151

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

11	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7550	3	91	9	Y	83	131	1			103
12	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6869	3	64	9	Y	58					161
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6131	3	30	9	Y	27	148	1			40
02	5829 X	5747	-0-	-82	-0-	5708	3	39	9	Y	35					75
03	6231 X	6139	-0-	-92	-0-	6076	3	63	9	Y	57					132
04	6030 X	5687	-0-	-343	-0-	5648	3	39	9	Y	35					167

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

11	2310 X	333	-0-	-1977	-0-	333	3			N	-0-					53
12	1457 X	315	-0-	-1142	-0-	315	3			N	-0-					53
01	713 X	242	-0-	-471	-0-	242	3			N	-0-					53
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					53
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					53
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					53

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2162	-0-	-88	-0-	2162	3			N	-0-					139
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2501	3	3	9	N	3					142
01	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	2269	3	3	9	N	3					145
02	2146	X	2145	-0-	-1	-0-	2143	3	2	9	N	2					147
03	2511	X	2467	-0-	-44	-0-	2465	3	2	9	N	2					149
04	2430	X	2017	-0-	-413	-0-	2017	3			N	-0-					149

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3065	3	44	9	N	40					204
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3222	3	44	9	N	40					244
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2978	3	43	9	N	39	190	1			93
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2951	3	13	9	N	12					105
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3458	3	56	9	N	51					156
04	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3			N	-0-					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1279	2	74	9	Y	67					102
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1218	2	116	9	Y	105	160	1			47
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1142	2	61	9	Y	55					102
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1132	2	59	9	Y	54					156
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	Y	2					158
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1121	2	65	9	Y	59	154	1			63

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	533	3	14	9	Y	13	39	1			19
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	Y	5					24
01	682	N	448	-0-	-234	-0-	445	3	3	9	Y	3	22	1			5
02	522	N	149	-0-	-373	-0-	146	3	3	9	Y	3					8
03	620	N	66	-0-	-554	-0-	62	3	4	9	Y	4					12
04	420	N	34	-0-	-386	-0-	33	3	1	9	Y	1					13

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					185
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					185
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					46
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					46
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					46
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					46
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 N	-0-	-0-	-150	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	436	-0-	-866	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	569	-0-	-795	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

11	180	N	-0-	-0-	-180	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	64	4	2			N	-0-					-0-
03	171	X	107	-0-	-64	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	203	N	41	-0-	-162	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	744	N	339	-0-	-405	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	725	N	532	-0-	-193	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	812	N	460	-0-	-352	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870 #	794	-0-	-76	-0-	794	2			N	-0-					92
12	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					92
01	971 R	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3					95
02	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					95
03	837 #	658	-0-	-179	-0-	658	2			N	-0-					95
04	930 #	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

11	570 #	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	589 #	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	570 #	454	-0-	-116	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

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

11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	371	3	24	9	N	22					110
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	404	3	19	9	N	17					127
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	N	14					141
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	430	3	21	9	N	19					160
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	464	3	13	9	N	12					172
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	312	3	30	9	N	27					199

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	2610 X	457	-0-	-2153	-0-	409	2	48	4	N	-0-					326
12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					326
01	2294 X	1739	-0-	-555	-0-	1655	2	84	9	N	76	189	1			213
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3832	2	123	9	N	112					325
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4053	2	31	4	N	99	191	1			233
						109	9									
*04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3955	2	87	9	N	79					312

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37530	X	5207	-0-	-32323	-0-	4657	2	550	4	Y	-0-	13	1			18
12	43015	X	43015	-0-	-0-	-0-	42970	2	45	9	Y	41	9	1			50
01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12850	2	36	9	Y	33	28	1			55
02	41108	X	41108	-0-	-0-	-0-	41108	2			Y	-0-	13	1			42
03	43028	X	34970	-0-	-8058	-0-	34704	2	266	4	Y	-0-	11	1			31
04	41640	X	26599	-0-	-15041	-0-	26599	2			Y	-0-	8	1			23

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	7748	-0-	-3892	-0-	6928	2	819	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	12028	X	7503	-0-	-4525	-0-	7503	2			Y	-0-					1
01	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			Y	-0-					1
02	10208	X	8533	-0-	-1675	-0-	8533	2			Y	-0-					1
03	7998	X	6603	-0-	-1395	-0-	6553	2	50	4	Y	-0-					1
04	15900	X	6707	-0-	-9193	-0-	6707	2			Y	-0-					1

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9200	2	260	9	Y	236	358	1			614
12	13640	X	6692	-0-	-6948	-0-	6415	2	277	9	Y	252	178	1			688
01	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13690	2	231	9	Y	210	320	1			578
02	12760	X	11986	-0-	-774	-0-	11820	2	166	9	Y	151	165	1			564
03	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12116	2	201	9	Y	183	164	1			583
04	13470	X	11716	-0-	-1754	-0-	11497	2	219	9	Y	199	167	1			615

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	67342	X	67342	-0-	-0-	-0-	30	1	67312	3	N	-0-					-0-
12	65782	X	60332	-0-	-5450	-0-	27	1	60305	3	N	-0-					-0-
01	65782	X	36849	-0-	-28933	-0-	12	1	36837	3	N	-0-					-0-
02	61538	X	-0-	-0-	-61538	-0-					N	-0-					-0-
03	65782	X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-					-0-
04	63660	X	-0-	-0-	-63660	-0-					N	-0-					-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
11	24810 X	9048	-0-	-15762	-0-	8092	2	956	4	Y	-0-	3	1			5
12	25637 X	14926	-0-	-10711	-0-	14926	2			Y	-0-	1	1			4
01	25637 X	18423	-0-	-7214	-0-	18423	2			Y	-0-	1	1			3
02	23983 X	19002	-0-	-4981	-0-	18954	2	48	9	Y	44	9	1			38
03	24769 X	20168	-0-	-4601	-0-	20015	2	153	4	Y	-0-	10	1			28
*04	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	2			Y	-0-	7	1			21

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

11	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	12048	2	1424	4	N	-0-					2
*12	19158 X	9537	-0-	-9621	-0-	9537	2			N	-0-					2
*01	19158 X	13900	-0-	-5258	-0-	13900	2			N	-0-					2
02	17922 X	11147	-0-	-6775	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
03	13919 X	9041	-0-	-4878	-0-	8972	2	69	4	N	-0-					-0-
04	13470 X	2184	-0-	-11286	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	337	1	4722	2	N	-0-					-0-
12	2635 X	17	-0-	-2618	-0-	10	1	7	2	N	-0-					-0-
01	2635 X	820	-0-	-1815	-0-	71	1	749	2	N	-0-					-0-
02	2465 X	1362	-0-	-1103	-0-	140	1	1222	2	N	-0-					-0-
*03	2635 X	2	-0-	-2633	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

11	1860 X	1005	-0-	-855	-0-	67	1	938	2	N	-0-					-0-
12	2325 X	42	-0-	-2283	-0-	25	1	17	2	N	-0-					-0-
01	2635 X	1031	-0-	-1604	-0-	89	1	942	2	N	-0-					-0-
02	986 N	183	-0-	-803	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2100	N	1511	-0-	-589	-0-	101	1	1410	2	N	-0-					15
12	1922	N	13	-0-	-1909	-0-	8	1	5	2	N	-0-					15
01	1798	N	263	-0-	-1535	-0-	23	1	240	2	N	-0-					15
02	1450	N	436	-0-	-1014	-0-	45	1	391	2	N	-0-					15
*03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-					15
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

11	2400	N	1665	-0-	-735	-0-	111	1	1554	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	36	-0-	-2134	-0-	21	1	15	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	292	-0-	-1661	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	231	-0-	-1393	-0-	24	1	207	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

11	840	N	640	-0-	-200	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	12	-0-	-1042	-0-	7	1	5	2	N	-0-					-0-
01	744	N	33	-0-	-711	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
02	609	N	187	-0-	-422	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

11	1800	N	889	-0-	-911	-0-	59	1	830	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	10	-0-	-1633	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

11	2940	X	1718	-0-	-1222	-0-	114	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	10	-0-	-3059	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	248	-0-	-2945	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	653	-0-	-2334	-0-	67	1	586	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	958	2	N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
02	986	N	148	-0-	-838	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

11	1800	N	1220	-0-	-580	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					3
12	1488	N	13	-0-	-1475	-0-	8	1	5	2	N	-0-					3
01	1829	N	88	-0-	-1741	-0-	8	1	80	2	N	-0-					3
02	1189	N	294	-0-	-895	-0-	30	1	264	2	N	-0-					3
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3

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
11	3000	X	1710	-0-	-1290	-0-	114	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	24	-0-	-3076	-0-	14	1	10	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	27	-0-	-3073	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	403	-0-	-2265	-0-	41	1	362	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

11	1380	X	845	-0-	-535	-0-	56	1	789	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	9	-0-	-1293	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	9	-0-	-1417	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

11	810	N	523	-0-	-287	-0-	35	1	488	2	N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	47	-0-	-852	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

11	1080	N	225	-0-	-855	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
12	992	N	14	-0-	-978	-0-	8	1	6	2	N	-0-					-0-
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
02	232	N	3	-0-	-229	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

11	720	N	284	-0-	-436	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-
12	403	N	10	-0-	-393	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
01	465	N	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
11	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	70	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	10	-0-	-1602	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	26	-0-	-1741	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	606	-0-	-409	-0-	62	1	544	2	N	-0-					-0-
*03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62580	X	23536	-0-	-39044	-0-	857	1	22516	2	N	148	182	1	6	8	504
							163	9									
12	64666	X	2479	-0-	-62187 B	-0-	2479	2			N	-0-	365	1			139
01	34441	X	-0-	-0-	-34441 B	-0-					N	-0-					139
02	32219	X	-0-	-0-	-32219 B	-0-					N	149	168	1			120
03	33263	X	-0-	-0-	-33263 B	-0-					N	-0-					120
*04	24116	X	24116	-0-	-0- B	-0-	21920	2	1516	4	N	618	1	8			737
							680	9									

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
11	0		66075	-0-	66075	111024	61907	4	4168	9	N	3789	3766	1	85	8	675
12	179418	X	68394	-0-	-111024 B	-0-	64357	4	4037	9	N	3670	3681	1	70	8	594
01	76880	X	-0-	-0-	-76880 B	-0-					N	-0-	188	1			406
02	71920	X	-0-	-0-	-71920 B	-0-					N	59	185	1			280
03	76880	X	-0-	-0-	-76880 B	-0-					N	-0-					280
04	74400	X	NO RPT	-0-	-74400 B	-0-					N	NO RPT					280

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ARRIS OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 033176
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
11	0		-0-	-0-	-0-	105899					N	-0-					248
12	105899	X	-0-	-0-	-105899 B	-0-					N	-0-					248
01	83049	X	-0-	-0-	-83049 B	-0-					N	-0-					248
02	77691	X	-0-	-0-	-77691 B	-0-					N	-0-					248
03	83049	X	-0-	-0-	-83049 B	-0-					N	-0-					248
04	80370	X	-0-	-0-	-80370 B	-0-					N	-0-					248

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

11	215559	X	34548	-0-	-181011	-0-	27333	3	1141	4	N	5522	5185	1	48	8	846
							6074	9									
12	47399	X	6743	-0-	-40656 B	-0-	1302	4	5441	9	N	4946	4752	1			1040
01	46190	X	12103	-0-	-34087 B	-0-	1123	1	5480	4	N	5000	4874	1	167	8	999
							5500	9									
02	41586	X	24620	-0-	-16966 B	-0-	330	1	19061	4	N	4754	5293	1	2	8	458
							5229	9									
03	44454	X	29462	-0-	-14992 B	-0-	2750	1	21951	4	N	4328	4331	1	195	8	260
							4761	9									
04	46050	X	35928	-0-	-10122 B	-0-	3190	1	22686	3	N	4462	3971	1			751
							5144	4	4908	9							

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

11	7230	X	5435	-0-	-1795	-0-	5356	2	79	9	N	72					346
12	7533	X	4987	-0-	-2546 B	-0-	446	2	4420	4	N	110	1	8			455
							121	9									
01	7533	X	5288	-0-	-2245 B	-0-	5192	4	96	9	N	87	355	1			187
02	7047	X	5843	-0-	-1204 B	-0-	5757	4	86	9	N	78	176	1			89
03	6417	X	5067	-0-	-1350 B	-0-	4990	4	77	9	N	70					159
*04	6676	X	6676	-0-	-0- B	-0-	6590	4	86	9	N	78					237

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8937						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8937					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8937					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8937					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8937					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8937					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18009					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	10	2	8			223
12	4061 X	2358	-0-	-1703 B	-0-	2263	4	95	9	N	86					309
01	4061 X	224	-0-	-3837 B	-0-	215	4	9	9	N	8	175	1			142
02	1566 X	1130	-0-	-436 B	-0-	1123	4	7	9	N	6					148
03	5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	5238	4	1	9	N	1					149
04	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	3					152

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

11	109050 X	68742	-0-	-40308	-0-	61129	2	7613	9	N	6921	6915	1	11	8	417
12	85808 X	45240	-0-	-40568 B	-0-	3650	2	35772	4	N	5289	5059	1	10	8	637
						5818	9									
01	78678 X	12087	-0-	-66591 B	-0-	10077	4	2010	9	N	1827	933	1	1	8	1530
02	73602 X	48433	-0-	-25169 B	-0-	42810	4	5623	9	N	5112	6169	1			473
03	71021 X	61469	-0-	-9552 B	-0-	54397	4	7072	9	N	6429	5562	1	8	8	1332
*04	69889 X	69889	-0-	-0- B	-0-	47952	2	15432	4	N	5914	6654	1	13	8	579
						6505	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

11	61680 X	38336	-0-	-23344	-0-	29664	2	8672	9	N	7884	8949	1	4	8	598
12	49972 X	36717	-0-	-13255 B	-0-	2794	2	27728	4	N	5632	6020	1	6	8	204
						6195	9									
01	36177 X	8179	-0-	-27998 B	-0-	5742	4	2437	9	N	2215	885	1	1	8	1533
02	55030 X	55030	-0-	-0- B	-0-	11399	2	35157	4	N	7704	8754	1	2	8	481
						8474	9									
03	64187 X	64187	-0-	-0- B	-0-	18367	2	35923	4	N	8997	8962	1	5	8	511
						9897	9									
*04	60496 X	60496	-0-	-0- B	-0-	36845	2	15436	4	N	7468	7611	1	9	8	359
						8215	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

11	53070 X	31865	-0-	-21205	-0-	24597	2	7268	9	N	6607	7724	1	6	8	251
12	52979 X	435	-0-	-52544 B	-0-	338	4	97	9	N	88	1	8			338
01	30535 X	5778	-0-	-24757 B	-0-	1298	4	4480	9	N	4073	4005	1	4	8	402
02	63434 X	63434	-0-	-0- B	-0-	53174	4	10260	9	N	9327	9275	1	10	8	444
03	64527 X	64527	-0-	-0- B	-0-	55004	4	9523	9	N	8657	8511	1	6	8	584
*04	56815 X	56815	-0-	-0- B	-0-	48563	4	8252	9	N	7502	7620	1			466

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

11	36525 X	36525	-0-	-0-	-0-	26370	4	10155	9	N	9232	9216	1	5	8	1005
12	26404 X	26404	-0-	-0- B	-0-	19120	4	7284	9	N	6622	6917	1	1	8	709
01	25885 X	21034	-0-	-4851 B	-0-	15139	4	5895	9	N	5359	5628	1	1	8	439
02	24215 X	16072	-0-	-8143 B	-0-	11686	4	4386	9	N	3987	4059	1	1	8	366
03	39697 X	39697	-0-	-0- B	-0-	27693	4	12004	9	N	10913	10789	1	12	8	478
*04	41035 X	41035	-0-	-0- B	-0-	28047	4	12988	9	N	11807	11605	1			680

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84930 X	46810	-0-	-38120	-0-	34217	2	12593	9	N	11448	11689	1	4	8	1360
12	61163 X	41346	-0-	-19817 B	-0-	1896	2	30452	4	N	8180	9140	1	3	8	397
						8998	9									
01	25792 X	3600	-0-	-22192 B	-0-	2634	4	966	9	N	878	691	1			584
02	69505 X	69505	-0-	-0- B	-0-	56506	4	12999	9	N	11817	11978	1	1	8	422
03	66669 X	66669	-0-	-0- B	-0-	54159	4	12510	9	N	11373	11471	1	3	8	321
*04	60005 X	60005	-0-	-0- B	-0-	49315	4	10690	9	N	9718	9628	1			411

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101688 X	101688	-0-	-0-	-0-	91982	2	9706	9	N	8824	9830	1	9	8	498
12	87930 X	87930	-0-	-0- B	-0-	9822	2	69816	4	N	7538	6889	1	16	8	1131
						8292	9									
01	64969 X	64969	-0-	-0- B	-0-	59969	4	5000	9	N	4545	5209	1	9	8	458
02	59682 X	58900	-0-	-782 B	-0-	54122	4	4778	9	N	4344	4399	1	9	8	394
03	63798 X	41642	-0-	-22156 B	-0-	35399	4	6243	9	N	5675	5102	1	6	8	961
*04	91708 X	91708	-0-	-0- B	-0-	61869	2	23434	4	N	5823	6341	1	15	8	428
						6405	9									

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89580 X	77994	-0-	-11586	-0-	64477	2	13517	9	N	12288	12920	1	9	8	889
12	71579 X	56457	-0-	-15122 B	-0-	4816	2	42901	4	N	7945	8237	1	3	8	594
						8740	9									
01	45658 X	45658	-0-	-0- B	-0-	38575	4	7083	9	N	6439	6193	1	5	8	835
02	61024 X	61024	-0-	-0- B	-0-	15644	2	37458	4	N	7202	7599	1	7	8	431
						7922	9									
03	71331 X	71331	-0-	-0- B	-0-	7598	2	53424	4	N	9372	8940	1	6	8	857
						10309	9									
*04	70035 X	70035	-0-	-0- B	-0-	35542	2	25058	4	N	8577	8987	1			447
						9435	9									

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
11	105000 X	61177	-0-	-43823	-0-	52440	2	8737	9	N	7943	8337	1	10	8	1137
12	77128 X	59683	-0-	-17445 B	-0-	4775	2	47235	4	N	6975	7028	1	12	8	1072
						7673	9									
01	71889 X	53818	-0-	-18071 B	-0-	47210	4	6608	9	N	6007	6489	1	11	8	579
02	67251 X	37947	-0-	-29304 B	-0-	33231	4	4716	9	N	4287	4433	1	3	8	430
03	63209 X	53142	-0-	-10067 B	-0-	46146	4	6996	9	N	6360	5772	1	4	8	1014
04	61170 X	58311	-0-	-2859 B	-0-	51154	4	7157	9	N	6506	6950	1	11	8	559

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
11	88860 X	65862	-0-	-22998	-0-	57956	2	7906	9	N	7187	7723	1	3	8	1044
12	81313 X	53144	-0-	-28169 B	-0-	4937	2	41320	4	N	6261	6871	1	6	8	428
						6887	9									
01	81313 X	24539	-0-	-56774 B	-0-	21587	4	2952	9	N	2684	2458	1	3	8	651
02	76067 X	63228	-0-	-12839 B	-0-	56347	4	6881	9	N	6255	6364	1	3	8	539
03	68045 X	65684	-0-	-2361 B	-0-	58856	4	6828	9	N	6207	5780	1	3	8	963
*04	93056 X	93056	-0-	-0- B	-0-	84116	4	8940	9	N	8127	8427	1	15	8	648

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
11	25042 X	6673	-0-	-18369	-0-	5857	4	816	9	N	742	1203	1	5	8	860
12	139748 X	92135	-0-	-47613 B	-0-	77980	4	14155	9	N	12868	11822	1	39	8	1867
01	139748 X	89227	-0-	-50521 B	-0-	76985	4	12242	9	N	11129	12524	1	8	8	464
02	130732 X	41712	-0-	-89020 B	-0-	35303	4	6409	9	N	5826	5657	1	7	8	626
03	139748 X	68341	-0-	-71407 B	-0-	58527	4	9814	9	N	8922	8748	1	8	8	792
04	89160 X	60720	-0-	-28440 B	-0-	51588	4	9132	9	N	8302	8542	1			552

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
11	0		123950	-0-	123950	257569	101086	4	22864	9	N	20785	19557	1	17	8	1646
12	336799	X	79230	-0-	-257569 B	-0-	62375	4	16855	9	N	15323	16331	1	7	8	631
01	128898	X	38199	-0-	-90699 B	-0-	30902	4	7297	9	N	6634	6339	1			926
02	120582	X	30852	-0-	-89730 B	-0-	24705	4	6147	9	N	5588	6171	1			343
03	128898	X	82606	-0-	-46292 B	-0-	59159	2	8761	4	N	13351	12882	1	3	8	809
							14686	9									
04	124740	X	85411	-0-	-39329 B	-0-	39948	2	29280	4	N	14712	14246	1			1275
							16183	9									

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

11	418556	X	218294	-0-	-200262	-0-	199971	4	18323	9	N	16657	17276	1	14	8	470
12	193409	X	150986	-0-	-42423 B	-0-	137756	4	13230	9	N	12027	11003	1	5	8	1489
01	193409	X	102482	-0-	-90927 B	-0-	95048	4	7434	9	N	6758	7154	1	1	8	1092
02	180931	X	62333	-0-	-118598 B	-0-	55032	4	7301	9	N	6637	6559	1	2	8	1168
03	193409	X	112517	-0-	-80892 B	-0-	103626	4	8891	9	N	8083	8442	1	3	8	806
04	187170	X	107933	-0-	-79237 B	-0-	99391	4	8542	9	N	7765	7989	1	12	8	570

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

11	0		114695	-0-	114695	230478	95261	4	19434	9	N	17667	17443	1	23	8	1119
12	0		66377	-0-	66377 B	296855	51438	4	14939	9	N	13581	13429	1	21	8	1250
01	340757	X	43902	-0-	-296855 B	-0-	35660	4	8242	9	N	7493	7999	1	1	8	743
02	159384	X	48425	-0-	-110959 B	-0-	16524	2	23064	4	N	8034	8038	1			739
							8837	9									
03	170376	X	93861	-0-	-76515 B	-0-	67477	2	10744	4	N	14218	14089	1	6	8	862
							15640	9									
04	164880	X	83979	-0-	-80901 B	-0-	40324	2	28614	4	N	13674	13497	1	17	8	1022
							15041	9									

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

11	0		62362	-0-	62362	164951	38340	2	24022	9	N	21838	22423	1	26	8	907
12	0		119115	-0-	119115 B	284066	98598	4	20517	9	N	18652	17933	1	41	8	1585
01	321972	X	37906	-0-	-284066 B	-0-	31974	4	5932	9	N	5393	6535	1	22	8	421
02	227418	X	40058	-0-	-187360 B	-0-	8739	2	24689	4	N	6027	5846	1	6	8	596
							6630	9									
03	243102	X	89516	-0-	-153586 B	-0-	4627	2	69541	4	N	13953	13519	1	9	8	1021
							15348	9									
04	235260	X	89595	-0-	-145665 B	-0-	20012	2	54571	4	N	13647	13898	1			770
							15012	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

12	0		17410	-0-	17410 B	17410	15041	4	2369	9	N	2154	1987	1			167
01	DELQ PR		72150	-0-	72150 B	89560	58576	4	13574	9	N	12340	11514	1	2	8	991
02	197898	X	108338	-0-	-89560 B	-0-	90177	4	18161	9	N	16510	17179	1	18	8	304
03	137082	X	85105	-0-	-51977 B	-0-	70119	4	14986	9	N	13624	13073	1	1	8	854
04	132660	X	78787	-0-	-53873 B	-0-	64799	4	13988	9	N	12716	12635	1			935

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	0		77499	-0-	77499 B	77499	62991	4	14508	9	N	13189	12180	1	22	8	987
01	DELQ PR		113718	-0-	113718 B	191217	92225	4	21493	9	N	19539	19837	1	42	8	647
02	258109	X	66892	-0-	-191217 B	-0-	19869	2	34054	4	N	11790	11515	1	1	8	921
							12969	9									
03	152086	X	145619	-0-	-6467 B	-0-	103753	2	16721	4	N	22859	23061	1	10	8	709
							25145	9									
04	147180	X	91496	-0-	-55684 B	-0-	57271	2	18225	4	N	14545	14018	1	19	8	1217
							16000	9									

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
12	0		73998	-0-	73998 B	73998	60235	4	13763	9	N	12512	11086	1	67	8	1359
01	0		109815	-0-	109815 B	183813	90478	4	19337	9	N	17579	18465	1	10	8	463
02	241660	X	57847	-0-	-183813 B	-0-	16192	2	29562	4	N	10994	10727	1	2	8	728
							12093	9									
03	129549	X	100063	-0-	-29486 B	-0-	74659	2	7211	4	N	16539	16623	1	8	8	636
							18193	9									
04	125370	X	88276	-0-	-37094 B	-0-	53850	2	18792	4	N	14213	14065	1	22	8	762
							15634	9									

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
11	0		93057	-0-	93057	93057	76322	4	16735	9	N	15214	13831	1	75	8	1308
12	0		106939	-0-	106939 B	199996	91196	4	15743	9	N	14312	13996	1	53	8	1571
01	0		70485	-0-	70485 B	270481	60005	4	10480	9	N	9527	9981	1	23	8	1094
02	0		45514	-0-	45514 B	315995	13480	2	24876	4	N	6507	6712	1	2	8	887
							7158	9									
03	409181	X	93186	-0-	-315995 B	-0-	46332	2	33703	4	N	11955	11784	1	8	8	1050
							13151	9									
04	165270	X	91077	-0-	-74193 B	-0-	41558	2	36989	4	N	11391	11429	1			1012
							12530	9									

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
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	5	8			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	5	8			-0-
02	0		17367	-0-	17367 B	17367	9228	2	2880	4	N	4781	4181	1	10	8	590
							5259	9									
03	165351	X	147984	-0-	-17367 B	-0-	105148	2	20091	4	N	20677	20412	1	9	8	846
							22745	9									
04	146040	X	117656	-0-	-28384 B	-0-	81821	2	18811	4	N	15476	15512	1			810
							17024	9									

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
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		14070	-0-	14070 B	14070	7086	2	2295	4	N	4263	3543	1	7	8	713
							4689	9									
03	129767	X	115697	-0-	-14070 B	-0-	10374	2	87033	4	N	16627	16786	1	7	8	547
							18290	9									
04	152760	X	111567	-0-	-41193 B	-0-	75395	2	19215	4	N	15415	14884	1			1078
							16957	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0		3209	-0-	3209 B	3209	2688	4	521	9	N	474	180	1			294
03	143945	X	140736	-0-	-3209 B	-0-	117229	4	23507	9	N	21370	21078	1			586
04	189540	X	156173	-0-	-33367 B	-0-	133235	4	22938	9	N	20853	20479	1			960

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

03	53681	X	53681	-0-	-0- B	-0-	42388	4	11293	9	N	10266	9490	1			776
04	166800	X	160652	-0-	-6148 B	-0-	134968	4	25684	9	N	23349	23073	1			1052

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

12	0		16732	-0-	16732 B	16732	13343	4	3389	9	N	3081	2803	1	20	8	258
01	0		77999	-0-	77999 B	94731	63138	4	14861	9	N	13510	12827	1	6	8	935
*02	216516	X	121785	-0-	-94731 B	-0-	99209	4	22576	9	N	20524	20957	1			502
03	147312	X	92888	-0-	-54424 B	-0-	76004	4	16884	9	N	15349	15089	1			762
04	142560	X	91138	-0-	-51422 B	-0-	75559	4	15579	9	N	14163	14498	1			427

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

11	7260	X	6103	-0-	-1157	-0-	5758	3	345	9	N	314	186	1			254
12	6758	X	4842	-0-	-1916 B	-0-	4602	3	240	9	N	218	376	1	1	8	95
01	6758	X	6216	-0-	-542 B	-0-	5906	3	310	9	N	282	185	1	3	8	189
02	6264	X	5012	-0-	-1252 B	-0-	4781	3	231	9	N	210	188	1			211
03	6696	X	5035	-0-	-1661 B	-0-	4834	3	201	9	N	183	180	1			214
04	6090	X	4561	-0-	-1529 B	-0-	4376	3	185	9	N	168	164	1	2	8	216

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

11	8400	X	7276	-0-	-1124	-0-	7138	3	138	9	N	125					236
12	8494	X	6037	-0-	-2457 B	-0-	5903	3	134	9	N	122	185	1	1	8	172
01	8494	X	7211	-0-	-1283 B	-0-	7060	3	151	9	N	137	189	1	4	8	116
02	7946	X	7635	-0-	-311 B	-0-	7405	3	230	9	N	209	4	8			321
03	8246	X	7627	-0-	-619 B	-0-	7463	3	164	9	N	149	373	1	5	8	92
*04	7700	X	7700	-0-	-0- B	-0-	7576	3	124	9	N	113	6	8			199

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	1	1	14805	3	N	156					263
							172	9									
12	15655	X	13288	-0-	-2367 B	-0-	13113	3	175	9	N	159	188	1	5	8	229
01	15790	X	15790	-0-	-0- B	-0-	45	1	15547	3	N	180	190	1	6	8	213
							198	9									
02	14645	X	12588	-0-	-2057 B	-0-	55	1	12376	3	N	143	189	1	6	8	161
							157	9									
03	15500	X	12975	-0-	-2525 B	-0-	95	1	12653	3	N	206	8	8			359
							227	9									
04	15270	X	13812	-0-	-1458 B	-0-	32	1	13688	3	N	84	10	8			433
							92	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14700	X	12624	-0-	-2076	-0-	1	1	12479	3	Y	131	67	1			95
							144	9									
12	15190	X	13244	-0-	-1946 B	-0-	13116	3	128	9	Y	116	126	1	4	8	81
01	15190	X	13085	-0-	-2105 B	-0-	12912	3	173	9	Y	157	126	1	8	8	104
02	13427	X	12212	-0-	-1215 B	-0-	269	1	11796	3	Y	134	135	1	7	8	96
							147	9									
03	13237	X	12607	-0-	-630 B	-0-	12472	3	135	9	Y	123	65	1	9	8	145
04	12810	X	10367	-0-	-2443 B	-0-	10264	3	103	9	Y	94	124	1	6	8	109

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5277	-0-	-213	-0-	4675	3	602	9	N	547	398	1	1	8	689
12	5921	X	495	-0-	-5426 B	-0-	24	4	471	9	N	428	591	1	2	8	524
01	5921	X	316	-0-	-5605 B	-0-	7	4	309	9	N	281	201	1			604
02	5539	X	2966	-0-	-2573 B	-0-	1902	3	709	4	N	323	751	1	2	8	174
							355	9									
03	5828	X	3428	-0-	-2400 B	-0-	1786	3	1378	4	N	240	184	1			230
							264	9									
04	5280	X	3511	-0-	-1769 B	-0-	3154	3	20	4	N	306	182	1	2	8	352
							337	9									

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 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
11	13980	X	12931	-0-	-1049	-0-	12270	3	661	9	N	601	556	1			246
12	14446	X	12378	-0-	-2068 B	-0-	11740	3	638	9	N	580	523	1	4	8	299
01	13330	X	12543	-0-	-787 B	-0-	11875	3	668	9	N	607	562	1	6	8	338
02	12470	X	10045	-0-	-2425 B	-0-	9551	3	494	9	N	449	378	1	6	8	403
03	13330	X	12543	-0-	-787 B	-0-	11881	3	662	9	N	602	733	1	9	8	263
04	12900	X	11961	-0-	-939 B	-0-	11314	3	647	9	N	588	552	1	10	8	289

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
11	19380	X	17179	-0-	-2201	-0-	16728	3	224	4	N	206	177	1	4	8	271
							227	9									
12	20708	X	16797	-0-	-3911 B	-0-	16554	3	243	9	N	221	374	1	1	8	117
01	20708	X	17227	-0-	-3481 B	-0-	16922	3	305	9	N	277	4	8			390
02	19372	X	15839	-0-	-3533 B	-0-	15566	3	273	9	N	248	377	1	2	8	259
03	18259	X	16079	-0-	-2180 B	-0-	15839	3	240	9	N	218	357	1	2	8	118
04	17190	X	15505	-0-	-1685 B	-0-	15314	3	191	9	N	174	5	8			287

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25170	X	24516	-0-	-654	-0-	21815	3	2701	9	N	2455	1016	0	1310	1	426
12	26009	X	21856	-0-	-4153 B	-0-	20403	3	1453	9	N	1321	1282	1	5	8	460
01	24521	X	24065	-0-	-456 B	-0-	22401	3	1664	9	N	1513	1519	1	9	8	445
02	22939	X	21745	-0-	-1194 B	-0-	20274	3	1471	9	N	1337	1458	1	8	8	316
03	24521	X	23199	-0-	-1322 B	-0-	21637	3	1562	9	N	1420	1132	1	10	8	594
04	23730	X	21530	-0-	-2200 B	-0-	20054	3	1476	9	N	1342	1485	1	13	8	438

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	770	-0-	-580	-0-	386	1	262	3	N	111					477
							122	9									
12	1395	X	257	-0-	-1138 B	-0-	68	1	141	3	N	44					521
							48	9									
01	1612	X	318	-0-	-1294 B	-0-	271	3	47	9	N	43					564
02	1537	X	271	-0-	-1266 B	-0-	227	3	44	9	N	40	1	8			603
*03	1643	X	386	-0-	-1257 B	-0-	349	3	37	9	N	34					637
*04	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	1	368	1	1	8	269

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23310	X	18290	-0-	-5020	-0-	16452	3	1838	9	N	1671	1864	1	7	8	487
12	50652	X	50652	-0-	-0- B	-0-	46010	3	4642	9	N	4220	4506	1	14	8	187
01	44357	X	44357	-0-	-0- B	-0-	39713	3	4644	9	N	4222	3746	1	13	8	650
02	35690	X	35690	-0-	-0- B	-0-	31717	3	3973	9	N	3612	3703	1	24	8	535
03	48081	X	24618	-0-	-23463 B	-0-	22327	3	2291	9	N	2083	2208	1	32	8	378
04	46530	X	6855	-0-	-39675 B	-0-	6139	3	716	9	N	651	545	1	1	8	483

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30600	X	19470	-0-	-11130	-0-	18426	3	1044	9	N	949	907	1			452
12	31620	X	17769	-0-	-13851 B	-0-	16850	3	919	9	N	835	1109	1	3	8	175
01	32984	X	18681	-0-	-14303 B	-0-	17672	3	4	4	N	914	934	1	10	8	145
							1005	9									
02	24708	X	17203	-0-	-7505 B	-0-	16118	3	168	4	N	834	735	1	8	8	236
							917	9									
03	22692	X	16707	-0-	-5985 B	-0-	16006	3	701	9	N	637	714	1	9	8	150
04	19470	X	16592	-0-	-2878 B	-0-	15728	3	864	9	N	785	730	1	13	8	192

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	17193	-0-	-357	-0-	15839	3	1354	9	N	1231	1313	0	2	8	156
12	18817	X	16260	-0-	-2557 B	-0-	15126	3	1134	9	N	1031	1058	0	4	8	125
01	18817	X	17240	-0-	-1577 B	-0-	15958	3	1282	9	N	1165	1151	0	7	8	132
02	17603	X	15952	-0-	-1651 B	-0-	14763	3	1189	9	N	1081	1071	0	7	8	135
03	18166	X	17025	-0-	-1141 B	-0-	15785	3	1240	9	N	1127	1067	0	10	8	185
04	17190	X	16145	-0-	-1045 B	-0-	14989	3	1156	9	N	1051	1046	0	13	8	177

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
11	19620	X	16265	-0-	-3355	-0-	15582	3	683	9	Y	621	644	0	7	8	57
12	20057	X	7312	-0-	-12745 B	-0-	89	1	6501	3	Y	650	560	0	3	8	144
							7	4	715	9							
01	20407	X	20407	-0-	-0- B	-0-	260	1	19142	3	Y	914	954	0	4	8	100
							1005	9									
02	17922	X	17484	-0-	-438 B	-0-	238	1	16378	3	Y	787	804	0			83
							2	4	866	9							
03	19110	X	19110	-0-	-0- B	-0-	161	1	17995	3	Y	867	841	0			109
							954	9									
04	19740	X	17806	-0-	-1934 B	-0-	27	1	16943	3	Y	760	771	0			98
							836	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	18166	-0-	-4754	-0-	16964	3	1202	9	N	1093	1098	0	2	8	332
12	23684	X	17265	-0-	-6419 B	-0-	16216	3	1049	9	N	954	1064	0	7	8	215
01	23684	X	17834	-0-	-5850 B	-0-	16787	3	1047	9	N	952	1013	0	8	8	146
02	19691	X	16097	-0-	-3594 B	-0-	14943	3	1154	9	N	1049	983	0	6	8	206
03	19468	X	17045	-0-	-2423 B	-0-	15985	3	1060	9	N	964	1033	0	9	8	128
04	18180	X	16253	-0-	-1927 B	-0-	15277	3	976	9	N	887	829	0	10	8	176

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38340 X	27214	-0-	-11126	-0-	26058	3	1156	9	N	1051	997	0			240
12	34596 X	26146	-0-	-8450 B	-0-	25089	3	1057	9	N	961	949	1	5	8	247
01	34317 X	26457	-0-	-7860 B	-0-	25387	3	1070	9	N	973	946	0	5	8	269
02	29058 X	23404	-0-	-5654 B	-0-	22471	3	933	9	N	848	941	0	6	8	170
03	29326 X	24847	-0-	-4479 B	-0-	23936	3	911	9	N	828	706	0	8	8	284
04	27210 X	22761	-0-	-4449 B	-0-	21910	3	851	9	N	774	758	0	8	8	292

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

11	27570 X	12594	-0-	-14976	-0-	11851	3	743	9	N	675	911	1	6	8	188
12	28489 X	14506	-0-	-13983 B	-0-	13366	3	1140	9	N	1036	942	1	3	8	279
01	16523 X	10251	-0-	-6272 B	-0-	9364	3	887	9	N	806	746	1	5	8	334
02	13659 X	11472	-0-	-2187 B	-0-	10985	3	487	9	N	443	372	1	6	8	399
*03	14508 X	12552	-0-	-1956 B	-0-	11788	3	1	4	Y	694	873	0	8	8	212
						763	9									
04	14040 X	12308	-0-	-1732 B	-0-	11507	3	1	4	Y	727	739	0	9	8	191
						800	9									

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

11	16200 X	15322	-0-	-878	-0-	14288	3	1034	9	N	940	756	1			519
12	16740 X	14051	-0-	-2689 B	-0-	13115	3	936	9	N	851	1107	1	16	8	247
01	16740 X	15928	-0-	-812 B	-0-	14841	3	1087	9	N	988	942	1	11	8	282
02	15138 X	12748	-0-	-2390 B	-0-	11946	3	802	9	N	729	565	1	8	8	438
03	16182 X	15600	-0-	-582 B	-0-	14536	3	1064	9	N	967	933	1	15	8	457
04	15420 X	14663	-0-	-757 B	-0-	13663	3	1000	9	N	909	910	1	17	8	439

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

11	18180 X	17169	-0-	-1011	-0-	15819	3	1350	9	N	1227	1299	1			212
12	22321 X	22321	-0-	-0- B	-0-	20352	3	1969	9	N	1790	1469	1	7	8	526
01	18786 X	17964	-0-	-822 B	-0-	16337	3	1627	9	N	1479	1511	1	11	8	483
02	17139 X	15941	-0-	-1198 B	-0-	14524	3	1417	9	N	1288	1500	1	9	8	262
03	22320 X	17208	-0-	-5112 B	-0-	15766	3	1442	9	N	1311	1105	1	14	8	454
04	21600 X	16325	-0-	-5275 B	-0-	14955	3	1370	9	N	1245	1483	1	16	8	200

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

11	39510 X	13689	-0-	-25821	-0-	12398	3	1291	9	N	1174	947	1			549
12	40827 X	13018	-0-	-27809 B	-0-	11769	3	1249	9	N	1135	1302	1	2	8	380
01	24738 X	15629	-0-	-9109 B	-0-	14136	3	1493	9	N	1357	1323	1	5	8	409
02	20851 X	14390	-0-	-6461 B	-0-	13155	3	1235	9	N	1123	1316	1	5	8	211
03	16244 X	13822	-0-	-2422 B	-0-	12675	3	1147	9	N	1043	932	1	5	8	317
04	15120 X	13487	-0-	-1633 B	-0-	12368	3	1119	9	N	1017	1103	1	7	8	224

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

11	29460 X	27329	-0-	-2131	-0-	54	1	26066	3	N	1099	1126	1			338
						1209	9									
12	29884 X	22966	-0-	-6918 B	-0-	42	1	21933	3	N	901	938	1	2	8	299
						991	9									
01	29855 X	29855	-0-	-0- B	-0-	43	1	28558	3	N	1140	1134	1	5	8	300
						1254	9									
02	27260 X	25632	-0-	-1628 B	-0-	51	1	24404	3	N	1070	946	1	6	8	418
						1177	9									
03	28861 X	26793	-0-	-2068 B	-0-	74	1	25513	3	N	1096	1118	1	6	8	390
						1206	9									
04	28200 X	24953	-0-	-3247 B	-0-	60	1	23753	3	N	1034	1104	1	8	8	312
						3	4	1137	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49770 X	45501	-0-	-4269	-0-	42228	3	3273	9	N	2975	3070	0			371
12	51429 X	40973	-0-	-10456 B	-0-	38509	3	2464	9	N	2240	2427	0	8	8	176
01	51429 X	45004	-0-	-6425 B	-0-	42323	3	2681	9	N	2437	2431	0	14	8	168
02	44805 X	41449	-0-	-3356 B	-0-	38998	3	2451	9	N	2228	2209	0	14	8	173
03	47709 X	43810	-0-	-3899 B	-0-	41016	3	2794	9	N	2540	2304	0	19	8	390
04	45510 X	41088	-0-	-4422 B	-0-	38425	3	2663	9	N	2421	2524	0	22	8	265

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

11	36150 X	31174	-0-	-4976	-0-	29995	3	1179	9	N	1072	2	0	1133	1	310
												6	8			
12	36115 X	28584	-0-	-7531 B	-0-	15	1	27386	3	N	1075	1098	1	4	8	283
						1183	9									
01	36115 X	32108	-0-	-4007 B	-0-	11	1	30737	3	N	1236	254	0	928	1	329
						1360	9					8	8			
02	32509 X	27823	-0-	-4686 B	-0-	26609	3	1214	9	N	1104	1044	0	4	8	385
03	32209 X	29267	-0-	-2942 B	-0-	11	1	28171	3	N	986	1129	0	5	8	237
						1085	9									
04	31170 X	27534	-0-	-3636 B	-0-	3	1	26391	3	N	1036	898	0	7	8	368
						1140	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

11	18630 X	16116	-0-	-2514	-0-	15008	3	1108	9	Y	1007	1111	1	8	8	229
12	19251 X	15307	-0-	-3944 B	-0-	14237	3	1070	9	Y	973	935	1	5	8	262
01	19251 X	14295	-0-	-4956 B	-0-	13213	3	1	4	Y	983	939	1	30	8	276
						1081	9									
02	16878 X	6759	-0-	-10119 B	-0-	6302	3	457	9	Y	415	189	1	3	8	499
03	18559 X	18559	-0-	-0- B	-0-	17378	3	1181	9	Y	1074	1098	1	14	8	461
04	16110 X	15295	-0-	-815 B	-0-	1	1	14314	3	Y	891	1102	1	13	8	237
						980	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

11	24510 X	21508	-0-	-3002	-0-	19734	3	1774	9	N	1613	1639	0	11	8	387
12	26195 X	19042	-0-	-7153 B	-0-	94	1	17456	3	N	1356	1409	0	6	8	328
						1492	9									
01	26598 X	22761	-0-	-3837 B	-0-	21019	3	1742	9	N	1584	536	0	928	1	436
												12	8			
02	24882 X	19692	-0-	-5190 B	-0-	18173	3	1519	9	N	1381	1220	0	9	8	588
03	22847 X	20829	-0-	-2018 B	-0-	19588	3	1241	9	N	1128	1288	0	14	8	414
*04	25623 X	25623	-0-	-0- B	-0-	24264	3	1359	9	N	1235	1379	0	22	8	248

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

11	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	21892	3	837	9	N	761	742	1			197
12	25079 X	20728	-0-	-4351 B	-0-	19259	3	708	4	N	692	742	1	2	8	145
						761	9									
01	25079 X	22656	-0-	-2423 B	-0-	21335	3	499	4	N	747	741	1	4	8	147
						822	9									
02	23461 X	19659	-0-	-3802 B	-0-	18713	3	232	4	N	649	558	1	3	8	235
						714	9									
03	23498 X	20283	-0-	-3215 B	-0-	18926	3	642	4	N	650	556	1	5	8	324
						715	9									
04	22740 X	18728	-0-	-4012 B	-0-	17892	3	207	4	N	572	557	1	6	8	333
						629	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29100	X	25475	-0-	-3625	-0-	24121	3	59	4	N	1177	1300	1	7	8	205
							1295	9									
12	27094	X	24287	-0-	-2807 B	-0-	23056	3	4	4	N	1115	932	1	4	8	384
							1227	9									
01	27125	X	25498	-0-	-1627 B	-0-	24200	3	1298	9	N	1180	1322	1	8	8	234
02	25375	X	24317	-0-	-1058 B	-0-	23095	3	1	4	N	1110	1111	1	7	8	226
							1221	9									
03	28177	X	28177	-0-	-0- B	-0-	27018	3	1159	9	N	1054	929	1	10	8	341
*04	26428	X	26428	-0-	-0- B	-0-	25330	3	1098	9	N	998	919	1	11	8	409

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	18924	-0-	-2616	-0-	17669	3	94	4	N	1055	1099	1			294
							1161	9									
12	22258	X	17212	-0-	-5046 B	-0-	15614	3	598	4	N	909	932	1	4	8	267
							1000	9									
01	22258	X	20517	-0-	-1741 B	-0-	18869	3	530	4	N	1016	940	1	10	8	333
							1118	9									
02	19894	X	17859	-0-	-2035 B	-0-	16600	3	277	4	N	893	757	1	8	8	461
							982	9									
03	20553	X	18568	-0-	-1985 B	-0-	16739	3	815	4	N	922	1111	1	10	8	262
							1014	9									
04	19860	X	17447	-0-	-2413 B	-0-	16080	3	413	4	N	867	722	1	13	8	394
							954	9									

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
11	29610	X	28960	-0-	-650	-0-	68	1	27207	3	Y	1531	1484	1			407
							1	4	1684	9							
12	27683	X	27155	-0-	-528 B	-0-	59	1	25535	3	Y	1418	1478	1			347
							1	4	1560	9							
01	29547	X	29547	-0-	-0- B	-0-	59	1	27781	3	Y	1552	1495	1	12	8	392
							1707	9									
02	29984	X	29984	-0-	-0- B	-0-	22	1	28410	3	Y	1329	1326	1			395
							90	4	1462	9							
03	29987	X	29987	-0-	-0- B	-0-	9	1	28544	3	Y	1304	1295	1			404
							1434	9									
*04	31584	X	31584	-0-	-0- B	-0-	5	1	30127	3	Y	1306	1135	1			575
							15	4	1437	9							

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
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	37	1	4955	3	Y	213	202	1			57
							234	9									
12	7564	X	4214	-0-	-3350 B	-0-	31	1	3964	3	Y	199	207	1			49
							219	9									
01	6541	X	4600	-0-	-1941 B	-0-	31	1	4345	3	Y	204	200	1	1	8	52
							224	9									
02	6119	X	4019	-0-	-2100 B	-0-	11	1	3757	3	Y	185	182	1			55
							47	4	204	9							
03	6541	X	5036	-0-	-1505 B	-0-	4	1	4833	3	Y	181	180	1			56
							199	9									
*04	5485	X	5485	-0-	-0- B	-0-	2	1	5277	3	Y	180	157	1			79
							8	4	198	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	23850 X	21080	-0-	-2770	-0-	113	1	19684	3	N	690	563	1	5	8	269
						524	4	759	9							
12	24645 X	20373	-0-	-4272 B	-0-	101	1	19020	3	N	682	744	1	3	8	204
						502	4	750	9							
01	24645 X	20124	-0-	-4521 B	-0-	134	1	19136	3	N	728	561	1	5	8	366
						53	4	801	9							
02	22678 X	18676	-0-	-4002 B	-0-	145	1	17837	3	N	631	753	1	5	8	239
						694	9									
03	22568 X	18358	-0-	-4210 B	-0-	132	1	16797	3	N	608	549	1	5	8	293
						760	4	669	9							
04	21090 X	18816	-0-	-2274 B	-0-	121	1	17979	3	N	578	546	1	7	8	318
						80	4	636	9							

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

11	97860 X	78759	-0-	-19101	-0-	75191	3	350	4	N	2925	2864	0	22	8	1015
						3218	9									
12	86366 X	71618	-0-	-14748 B	-0-	67718	3	3900	9	N	3545	4057	0	9	8	494
01	86366 X	73073	-0-	-13293 B	-0-	68944	3	4129	9	N	3754	3772	0	16	8	460
02	80620 X	69466	-0-	-11154 B	-0-	65450	3	358	4	N	3325	3366	0	17	8	402
						3658	9									
03	83018 X	74402	-0-	-8616 B	-0-	70486	3	3916	9	N	3560	3670	0	27	8	265
04	78750 X	69333	-0-	-9417 B	-0-	65684	3	412	4	N	2943	2810	0	8	8	390
						3237	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

11	34020 X	22678	-0-	-11342	-0-	57	1	15275	3	N	3115	2787	1	19	8	927
						3919	4	3427	9							
12	35154 X	23727	-0-	-11427 B	-0-	90	1	17185	3	N	3459	3895	1	13	8	478
						2647	4	3805	9							
01	35154 X	28269	-0-	-6885 B	-0-	120	1	22018	3	N	4048	3900	1	26	8	600
						1678	4	4453	9							
02	31842 X	28280	-0-	-3562 B	-0-	117	1	23192	3	N	3844	3661	1	24	8	759
						743	4	4228	9							
03	34038 X	28810	-0-	-5228 B	-0-	661	1	23480	3	N	3650	3499	1	33	8	877
						654	4	4015	9							
*04	27839 X	27839	-0-	-0- B	-0-	940	1	22694	3	N	3179	3434	1	38	8	584
						708	4	3497	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

11	41550 X	35545	-0-	-6005	-0-	33753	3	1792	9	N	1629	1576	0			363
12	42935 X	29360	-0-	-13575 B	-0-	27913	3	1447	9	N	1315	1321	0	8	8	349
01	39711 X	36164	-0-	-3547 B	-0-	34346	3	1818	9	N	1653	1602	0	18	8	382
02	37149 X	31216	-0-	-5933 B	-0-	29641	3	1575	9	N	1432	1364	0	15	8	435
03	38378 X	32444	-0-	-5934 B	-0-	30773	3	2	4	N	1517	1514	0	20	8	418
						1669	9									
04	35550 X	29819	-0-	-5731 B	-0-	26919	3	1280	4	N	1473	1416	0	23	8	452
						1620	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	33960	X	30878	-0-	-3082	-0-	27237	3	156	4	N	3168	3152	1	21	8	415
							3485	9									
12	33604	X	27335	-0-	-6269 B	-0-	24229	3	8	4	N	2816	2577	1	13	8	641
							3098	9									
01	33604	X	28973	-0-	-4631 B	-0-	25562	3	3411	9	N	3101	2977	1	23	8	742
02	31436	X	26118	-0-	-5318 B	-0-	23182	3	2936	9	N	2669	2798	1	21	8	592
03	31899	X	26763	-0-	-5136 B	-0-	23848	3	26	4	N	2626	2386	1	28	8	804
							2889	9									
04	30870	X	25822	-0-	-5048 B	-0-	23102	3	2720	9	N	2473	2755	1	36	8	486

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
11	37350	X	30711	-0-	-6639	-0-	28800	3	121	4	Y	1627	1694	1	8	8	154
							1790	9									
12	38998	X	31001	-0-	-7997 B	-0-	29253	3	87	4	Y	1510	1403	1	4	8	257
							1661	9									
01	38998	X	34258	-0-	-4740 B	-0-	3	1	32288	3	Y	1788	1762	1	7	8	276
							1967	9									
02	36482	X	34927	-0-	-1555 B	-0-	33114	3	77	4	Y	1578	1712	1	7	8	135
							1736	9									
03	35163	X	35163	-0-	-0- B	-0-	1	1	33616	3	Y	1405	1252	1	9	8	279
							1546	9									
04	33150	X	32392	-0-	-758 B	-0-	40	1	30751	3	Y	1366	1519	1	10	8	116
							98	4	1503	9							

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
11	61950	X	53557	-0-	-8393	-0-	50457	3	102	4	N	2725	2805	1	15	8	329
							2998	9									
12	64015	X	51278	-0-	-12737 B	-0-	48277	3	161	4	N	2582	2422	1	8	8	481
							2840	9									
01	64015	X	55656	-0-	-8359 B	-0-	52775	3	2881	9	N	2619	2814	1	17	8	269
02	58000	X	53262	-0-	-4738 B	-0-	50341	3	251	4	N	2427	2240	1	15	8	441
							2670	9									
03	55894	X	55894	-0-	-0- B	-0-	53269	3	2625	9	N	2386	2409	1	20	8	398
04	53850	X	52768	-0-	-1082 B	-0-	50442	3	98	4	N	2025	2038	1	24	8	361
							2228	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124620	X	89673	-0-	-34947	-0-	82509	3	7164	9	N	6513	6457	0			356
12	107725	X	82502	-0-	-25223 B	-0-	75945	3	6557	9	N	5961	5857	0	15	8	445
01	101587	X	97553	-0-	-4034 B	-0-	89973	3	7580	9	N	6891	6845	0	32	8	459
02	89407	X	85032	-0-	-4375 B	-0-	78300	3	6732	9	N	6120	5990	0	27	8	562
03	92659	X	85828	-0-	-6831 B	-0-	79352	3	6476	9	N	5887	5805	0	37	8	607
04	94410	X	88105	-0-	-6305 B	-0-	81880	3	6225	9	N	5659	5893	0	44	8	329

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78600	X	65938	-0-	-12662	-0-	61429	3	4509	9	N	4099	4086	0	30	8	667
12	76136	X	57186	-0-	-18950 B	-0-	53409	3	1	4	N	3433	3592	0	13	8	495
							3776	9									
01	76136	X	60125	-0-	-16011 B	-0-	55983	3	4142	9	N	3765	3810	0	24	8	426
02	65163	X	52425	-0-	-12738 B	-0-	48720	3	3705	9	N	3368	3312	0	23	8	459
03	69657	X	54623	-0-	-15034 B	-0-	50876	3	3747	9	N	3406	3420	0	28	8	417
04	65940	X	57136	-0-	-8804 B	-0-	53806	3	3330	9	N	3027	2751	0	42	8	651

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 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
11	48450	X	37238	-0-	-11212	-0-	35845	3	1393	9	Y	1266	1291	0	15	8	75
12	49414	X	32633	-0-	-16781 B	-0-	31485	3	1148	9	Y	1044	958	0	8	8	153
01	46035	X	35631	-0-	-10404 B	-0-	34351	3	1280	9	Y	1164	1051	0	178	1	74
													14	8			
02	42224	X	31167	-0-	-11057 B	-0-	29683	3	1484	9	Y	1349	1327	0	14	8	82
03	42501	X	30020	-0-	-12481 B	-0-	28968	3	1052	9	Y	956	958	0	18	8	62
04	37230	X	28385	-0-	-8845 B	-0-	27403	3	982	9	Y	893	810	0	22	8	123

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

11	23880	X	22699	-0-	-1181	-0-	22435	3	264	9	Y	240	113	1	5	8	171
12	24893	X	20505	-0-	-4388 B	-0-	20242	3	263	9	Y	239	237	1	2	8	171
01	24893	X	23717	-0-	-1176 B	-0-	23419	3	298	9	Y	271	251	1	4	8	187
02	23287	X	20879	-0-	-2408 B	-0-	20609	3	270	9	Y	245	246	1	4	8	182
03	24118	X	20840	-0-	-3278 B	-0-	20599	3	241	9	Y	219	123	1	5	8	273
04	22950	X	21680	-0-	-1270 B	-0-	21447	3	233	9	Y	212	234	1	8	8	243

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

11	63600	X	47918	-0-	-15682	-0-	46404	3	1514	9	Y	1376	1384	0	19	8	126
12	65720	X	47798	-0-	-17922 B	-0-	3	1	46203	3	Y	1435	1232	0	12	8	317
							13	4	1579	9							
01	65720	X	47481	-0-	-18239 B	-0-	33	1	45499	3	Y	1772	1879	0	17	8	193
							1949	9									
02	46313	X	45734	-0-	-579 B	-0-	27	1	43909	3	Y	1632	1641	0	14	8	170
							3	4	1795	9							
03	49507	X	49365	-0-	-142 B	-0-	2	1	47157	3	Y	2005	1907	0	19	8	249
							2206	9									
04	47910	X	46387	-0-	-1523 B	-0-	2	1	44347	3	Y	1853	1842	0	24	8	236
							2038	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

11	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	42775	3	4478	9	Y	4071	4198	0	45	8	242
12	53878	X	40767	-0-	-13111 B	-0-	36986	3	3781	9	Y	3437	3153	0	23	8	503
01	53878	X	46253	-0-	-7625 B	-0-	42173	3	4080	9	Y	3709	3367	0	571	1	236
													38	8			
02	50402	X	42263	-0-	-8139 B	-0-	37557	3	4706	9	Y	4278	4214	0	41	8	259
03	53103	X	41772	-0-	-11331 B	-0-	37934	3	3838	9	Y	3489	3471	0	51	8	226
04	47250	X	40101	-0-	-7149 B	-0-	36450	3	3651	9	Y	3319	3027	0	58	8	460

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

11	45060	X	33899	-0-	-11161	-0-	32082	3	1817	9	Y	1652	2143	0			-0-
12	37696	X	31147	-0-	-6549 B	-0-	29006	3	2141	9	Y	1946	1806	0	7	8	133
01	35061	X	31956	-0-	-3105 B	-0-	30790	3	1166	9	Y	1060	1021	0	14	8	158
02	32857	X	30565	-0-	-2292 B	-0-	28435	3	2130	9	Y	1936	1866	0			228
03	35123	X	30681	-0-	-4442 B	-0-	28805	3	1876	9	Y	1705	1784	0			149
04	33900	X	30395	-0-	-3505 B	-0-	28535	3	1860	9	Y	1691	1702	0			138

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

11	48630	X	37086	-0-	-11544	-0-	35016	3	2070	9	Y	1882	2457	0	16	8	-0-
12	41385	X	33484	-0-	-7901 B	-0-	30866	3	2618	9	Y	2380	2207	0	8	8	165
01	38254	X	35235	-0-	-3019 B	-0-	34136	3	1099	9	Y	999	999	0	16	8	149
02	35786	X	33764	-0-	-2022 B	-0-	31487	3	2277	9	Y	2070	1962	0	15	8	242
03	38254	X	34968	-0-	-3286 B	-0-	32339	3	2629	9	Y	2390	2405	0	20	8	207
04	37020	X	32611	-0-	-4409 B	-0-	30292	3	2319	9	Y	2108	2121	0	24	8	170

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141090	X	76384	-0-	-64706	-0-	70023	3	105	4	Y	5687	5508	0	39	8	452
							6256	9									
12	90334	X	65910	-0-	-24424 B	-0-	60185	3	350	4	Y	4886	4965	0	18	8	355
							5375	9									
01	90334	X	76038	-0-	-14296 B	-0-	69541	3	927	4	Y	5064	4716	0	323	1	347
							5570	9					33	8			
02	84506	X	69431	-0-	-15075 B	-0-	64403	3	88	4	Y	4491	4411	0	32	8	395
							4940	9									
03	85653	X	70797	-0-	-14856 B	-0-	65510	3	131	4	Y	4687	4693	0	46	8	343
							5156	9									
04	76380	X	63601	-0-	-12779 B	-0-	59317	3	306	4	Y	3616	3677	0	48	8	234
							3978	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

11	111360	X	102105	-0-	-9255	-0-	93468	3	8637	9	N	7852	7981	1	57	8	830
12	106206	X	77816	-0-	-28390 B	-0-	71525	3	19	4	N	5702	5599	1	26	8	907
							6272	9									
01	106206	X	91785	-0-	-14421 B	-0-	84031	3	1030	4	N	6113	6684	1	43	8	293
							6724	9									
02	98716	X	79326	-0-	-19390 B	-0-	72160	3	395	4	N	6155	6204	1	50	8	194
							6771	9									
03	105524	X	101658	-0-	-3866 B	-0-	93507	3	8151	9	N	7410	7271	1	67	8	266
04	102120	X	91214	-0-	-10906 B	-0-	83931	3	7283	9	N	6621	6428	1	78	8	381

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

11	60630	X	46370	-0-	-14260	-0-	44321	3	2049	9	N	1863	1863	1	10	8	272
12	55335	X	40121	-0-	-15214 B	-0-	38264	3	50	4	N	1643	1480	1	6	8	429
							1807	9									
01	55335	X	44107	-0-	-11228 B	-0-	42081	3	2026	9	N	1842	1894	1	10	8	367
02	49967	X	38521	-0-	-11446 B	-0-	36720	3	1801	9	N	1637	1689	1	9	8	306
03	47926	X	39229	-0-	-8697 B	-0-	37378	3	24	4	N	1661	1489	1	12	8	466
							1827	9									
04	46380	X	37627	-0-	-8753 B	-0-	36011	3	1616	9	N	1469	1474	1	14	8	447

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

11	82045	X	82045	-0-	-0-	-0-	67873	3	409	4	N	12512	11893	1			1127
							13763	9									
12	93744	X	71901	-0-	-21843 B	-0-	56287	3	3734	4	N	10800	10669	1	39	8	1219
							11880	9									
01	93186	X	74237	-0-	-18949 B	-0-	60916	3	1362	4	N	10872	11284	1	59	8	748
							11959	9									
02	87174	X	75613	-0-	-11561 B	-0-	1	1	63823	3	N	10426	9661	1	63	8	1450
							320	4	11469	9							
03	90830	X	75263	-0-	-15567 B	-0-	64360	3	882	4	N	9110	9537	1	83	8	940
							10021	9									
*04	83142	X	83142	-0-	-0- B	-0-	72323	3	57	4	N	9784	9281	1	110	8	1333
							10762	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139680	X	121458	-0-	-18222	-0-	112446	3	187	4	N	8023	7753	0			771
							8825	9									
12	133455	X	109010	-0-	-24445 B	-0-	101286	3	7724	9	N	7022	7129	0	21	8	643
01	135873	X	114498	-0-	-21375 B	-0-	106838	3	7660	9	N	6964	7040	0	38	8	529
02	127107	X	101336	-0-	-25771 B	-0-	94300	3	7036	9	N	6396	6302	0	35	8	588
03	135873	X	106712	-0-	-29161 B	-0-	99628	3	7084	9	N	6440	6245	0	48	8	735
04	121470	X	101890	-0-	-19580 B	-0-	95441	3	6449	9	N	5863	5885	0	59	8	654

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
11	69390	X	51982	-0-	-17408	-0-	48041	3	3941	9	Y	3583	3716	0			332
12	67611	X	56270	-0-	-11341 B	-0-	1	1	52661	3	Y	3280	2874	0	10	8	728
							3608	9									
01	67611	X	60475	-0-	-7136 B	-0-	3	1	56537	3	Y	3577	3891	0	23	8	391
							3935	9									
02	57130	X	52048	-0-	-5082 B	-0-	3	1	48660	3	Y	3077	3144	0			324
							3385	9									
03	58373	X	54270	-0-	-4103 B	-0-	2	1	50539	3	Y	3390	3288	0			426
							3729	9									
04	58530	X	53716	-0-	-4814 B	-0-	50231	3	3485	9	Y	3168	3185	0			409

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
11	60540	X	49895	-0-	-10645	-0-	47059	3	76	4	N	2509	2416	0			577
							2760	9									
12	59985	X	46463	-0-	-13522 B	-0-	43383	3	239	4	N	2583	2423	1	12	8	725
							2841	9									
01	59985	X	49592	-0-	-10393 B	-0-	46075	3	386	4	N	2846	2774	1	24	8	773
							3131	9									
02	52258	X	46499	-0-	-5759 B	-0-	43513	3	81	4	N	2641	3012	1	23	8	379
							2905	9									
03	54002	X	49136	-0-	-4866 B	-0-	44771	3	1364	4	N	2728	2606	1	29	8	472
							3001	9									
04	49890	X	48031	-0-	-1859 B	-0-	45064	3	452	4	N	2286	2229	1	35	8	494
							2515	9									

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
11	43260	X	32036	-0-	-11224	-0-	30474	3	1562	9	Y	1420	1837	0			-0-
12	37262	X	30002	-0-	-7260 B	-0-	27890	3	2112	9	Y	1920	1778	0	8	8	134
01	33418	X	30165	-0-	-3253 B	-0-	29454	3	711	9	Y	646	670	0	14	8	96
02	31262	X	28098	-0-	-3164 B	-0-	26807	3	1291	9	Y	1174	1121	0	12	8	137
03	33418	X	28275	-0-	-5143 B	-0-	26735	3	1540	9	Y	1400	1401	0	15	8	121
04	32040	X	27478	-0-	-4562 B	-0-	25935	3	1543	9	Y	1403	1392	0	19	8	113

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
11	42450	X	32517	-0-	-9933	-0-	30663	3	1854	9	Y	1685	2167	0			-0-
12	36828	X	31785	-0-	-5043 B	-0-	29497	3	2288	9	Y	2080	1927	0	9	8	144
01	33976	X	31462	-0-	-2514 B	-0-	30545	3	917	9	Y	834	838	0	16	8	124
02	31784	X	28352	-0-	-3432 B	-0-	27054	3	1298	9	Y	1180	1165	0			139
03	33976	X	29068	-0-	-4908 B	-0-	27262	3	1806	9	Y	1642	1638	0			143
04	32520	X	28251	-0-	-4269 B	-0-	26604	3	1647	9	Y	1497	1518	0			122

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	9917	3	134	9	N	122	189	1			120
12	11081 X	11081	-0-	-0- B	-0-	10993	3	88	9	N	80					200
01	12825 X	12825	-0-	-0- B	-0-	12725	3	100	9	N	91					291
02	10782 X	10782	-0-	-0- B	-0-	10699	3	83	9	N	75					366
03	11067 X	10898	-0-	-169 B	-0-	10826	3	72	9	N	65					431
04	12420 X	10238	-0-	-2182 B	-0-	10177	3	61	9	N	55	187	1			299

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

11	120690 X	116310	-0-	-4380	-0-	107669	3	435	4	N	7460	7846	0			368
						8206	9									
12	115103 X	100017	-0-	-15086 B	-0-	92726	3	280	4	N	6374	6461	0	24	8	257
						7011	9									
01	141577 X	101225	-0-	-40352 B	-0-	93751	3	29	4	N	6768	6630	0	41	8	354
						7445	9									
02	132443 X	94242	-0-	-38201 B	-0-	87310	3	205	4	N	6115	6065	0	36	8	368
						6727	9									
03	141577 X	92443	-0-	-49134 B	-0-	85758	3	13	4	N	6065	6067	0	48	8	318
						6672	9									
04	116310 X	96051	-0-	-20259 B	-0-	88762	3	620	4	N	6063	5777	0	60	8	544
						6669	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

11	103140 X	93655	-0-	-9485	-0-	87091	3	6564	9	N	5967	5989	1	75	8	759
12	106578 X	85190	-0-	-21388 B	-0-	80249	3	4941	9	N	4492	4520	1	30	8	701
01	110236 X	72333	-0-	-37903 B	-0-	67228	3	5105	9	N	4641	4897	1	61	8	384
02	96193 X	63624	-0-	-32569 B	-0-	58871	3	2	4	N	4319	4210	1	45	8	448
						4751	9									
03	96782 X	78914	-0-	-17868 B	-0-	73273	3	5641	9	N	5128	5163	1	59	8	354
04	93660 X	69576	-0-	-24084 B	-0-	64337	3	236	4	N	4548	4541	1	67	8	294
						5003	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

11	156000 X	126431	-0-	-29569	-0-	115726	3	9	4	N	9724	9745	0			781
						10696	9									
12	144460 X	118623	-0-	-25837 B	-0-	108928	3	66	4	N	8754	8867	0	41	8	627
						9629	9									
01	141050 X	105985	-0-	-35065 B	-0-	95825	3	600	4	N	8691	8724	0	61	8	533
						9560	9									
02	131950 X	112404	-0-	-19546 B	-0-	102881	3	115	4	N	8553	8502	0	63	8	521
						9408	9									
03	138632 X	120147	-0-	-18485 B	-0-	110878	3	9269	9	N	8426	8352	0	90	8	505
04	126420 X	113083	-0-	-13337 B	-0-	104138	3	401	4	N	7767	7457	0	98	8	717
						8544	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

11	157050 X	124789	-0-	-32261	-0-	119128	3	12	4	N	5135	5150	1	36	8	706
						5649	9									
12	139097 X	106412	-0-	-32685 B	-0-	101383	3	29	4	N	4545	4481	1	15	8	755
						5000	9									
01	139097 X	114276	-0-	-24821 B	-0-	109097	3	5179	9	N	4708	4764	1	30	8	669
02	130123 X	102915	-0-	-27208 B	-0-	98288	3	28	4	N	4181	4261	1	27	8	562
						4599	9									
03	135625 X	105099	-0-	-30526 B	-0-	100486	3	4613	9	N	4194	4059	1	37	8	660
04	124800 X	98028	-0-	-26772 B	-0-	94034	3	26	4	N	3607	3528	1	42	8	697
						3968	9									

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
11	137280 X	114120	-0-	-23160	-0-	107612	3	30	4	N	5889	6364	0			302
						6478	9									
12	117707 X	89200	-0-	-28507 B	-0-	84027	3	5173	9	N	4703	4612	0	13	8	380
01	117707 X	98634	-0-	-19073 B	-0-	93560	3	5074	9	N	4613	4783	0	26	8	184
02	110316 X	84748	-0-	-25568 B	-0-	80185	3	4563	9	N	4148	4046	0	21	8	265
03	117924 X	89006	-0-	-28918 B	-0-	84428	3	4578	9	N	4162	4145	0	28	8	254
04	114120 X	83013	-0-	-31107 B	-0-	78802	3	4211	9	N	3828	3706	0	35	8	341

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

11	94489 X	94489	-0-	-0-	-0-	80729	3	543	4	N	12015	12027	1			954
						13217	9									
12	74285 X	74285	-0-	-0- B	-0-	63795	3	15	4	N	9523	10047	1	31	8	399
						10475	9									
01	90024 X	89797	-0-	-227 B	-0-	74476	3	2592	4	N	11572	10786	1	63	8	1122
						12729	9									
02	84216 X	57654	-0-	-26562 B	-0-	49426	3	669	4	N	6872	7602	1	40	8	352
						7559	9									
03	90024 X	79343	-0-	-10681 B	-0-	67496	3	1555	4	N	9356	8923	1	73	8	712
						10292	9									
04	87120 X	83780	-0-	-3340 B	-0-	73397	3	118	4	N	9332	9019	1	90	8	935
						10265	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

11	93974 X	93974	-0-	-0-	-0-	76912	3	2513	4	N	13226	12957	1	65	8	1278
						14549	9									
12	82417 X	82417	-0-	-0- B	-0-	68184	3	1073	4	N	11964	12358	1	35	8	849
						13160	9									
01	98704 X	94070	-0-	-4634 B	-0-	77525	3	2243	4	N	13002	12600	1	68	8	1183
						14302	9									
02	92336 X	57850	-0-	-34486 B	-0-	49341	3	110	4	N	7635	8497	1	42	8	279
						8399	9									
03	96844 X	74240	-0-	-22604 B	-0-	62820	3	49	4	N	10337	9309	1	73	8	1234
						11371	9									
04	93960 X	92509	-0-	-1451 B	-0-	79811	3	275	4	N	11294	11037	1	101	8	1390
						12423	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

11	54380 X	54380	-0-	-0-	-0-	49946	3	4434	9	N	4031	4101	1	2	8	712
12	66805 X	43751	-0-	-23054 B	-0-	40179	3	3572	9	N	3247	3338	1	12	8	609
01	66805 X	49857	-0-	-16948 B	-0-	45900	3	2	4	N	3595	3383	1	25	8	796
						3955	9									
02	62495 X	47891	-0-	-14604 B	-0-	43956	3	3935	9	N	3577	3578	1	21	8	774
03	56203 X	48241	-0-	-7962 B	-0-	44237	3	4004	9	N	3640	3527	1	28	8	859
04	54390 X	45166	-0-	-9224 B	-0-	41414	3	3752	9	N	3411	3506	1	31	8	733

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

11	52560 X	33199	-0-	-19361	-0-	27457	3	5742	9	N	5220	5243	0	62	8	273
12	45694 X	26983	-0-	-18711 B	-0-	22554	3	4429	9	N	4026	3988	0	17	8	294
01	39060 X	26988	-0-	-12072 B	-0-	22104	3	4884	9	N	4440	4450	0	31	8	253
02	36540 X	28183	-0-	-8357 B	-0-	23476	3	4707	9	N	4279	4272	0	30	8	230
03	37789 X	27347	-0-	-10442 B	-0-	22866	3	4481	9	N	4074	3981	0	38	8	285
04	33210 X	25325	-0-	-7885 B	-0-	21257	3	4068	9	N	3698	3510	0	42	8	431

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101197	X	101197	-0-	-0-	-0-	83556	3	2726	4	N	13559	13624	1			982
							14915	9									
12	96538	X	96538	-0-	-0- B	-0-	76784	3	5675	4	N	12799	12555	1	37	8	1189
							14079	9									
01	99979	X	99979	-0-	-0- B	-0-	81960	3	3940	4	N	12799	12829	1	69	8	1090
							14079	9									
02	98122	X	98122	-0-	-0- B	-0-	84491	3	361	4	N	12064	12134	1	74	8	946
							13270	9									
03	95054	X	95054	-0-	-0- B	-0-	81086	3	1366	4	N	11456	11616	1	82	8	704
							12602	9									
04	87990	X	84984	-0-	-3006 B	-0-	74385	3	171	4	N	9480	9377	1	93	8	714
							10428	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

11	150690	X	138215	-0-	-12475	-0-	129123	3	2	4	N	8264	8146	0			431
							9090	9									
12	155713	X	130095	-0-	-25618 B	-0-	121379	3	4	4	N	7920	7900	0	31	8	420
							8712	9									
01	155713	X	150604	-0-	-5109 B	-0-	140932	3	3	4	N	8790	8508	0	59	8	643
							9669	9									
02	145667	X	128383	-0-	-17284 B	-0-	119919	3	153	4	N	7555	7684	0	58	8	456
							8311	9									
03	155713	X	131724	-0-	-23989 B	-0-	123836	3	7888	9	N	7171	7333	0	76	8	218
04	145740	X	117689	-0-	-28051 B	-0-	110293	3	81	4	N	6650	6458	0	91	8	319
							7315	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

11	193108	X	193108	-0-	-0-	-0-	179689	3	143	4	N	12069	12308	1	6	8	898
							13276	9									
12	194122	X	158302	-0-	-35820 B	-0-	146840	3	14	4	N	10407	9935	1	29	8	1341
							11448	9									
01	194122	X	172756	-0-	-21366 B	-0-	160373	3	2	4	N	11255	11423	1	58	8	1115
							12381	9									
02	181598	X	141599	-0-	-39999 B	-0-	130780	3	380	4	N	9490	9607	1	50	8	948
							10439	9									
03	194122	X	8358	-0-	-185764 B	-0-	7620	3	738	9	N	671	924	1	4	8	691
*04	193920	X	193920	-0-	-0- B	-0-	180164	3	115	4	N	12401	10329	0	2314	1	354
							13641	9					95	8			

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

11	103980	X	62393	-0-	-41587	-0-	57953	3	4440	9	N	4036	4398	1	24	8	278
12	107446	X	59417	-0-	-48029 B	-0-	55285	3	4132	9	N	3756	3455	1	16	8	563
01	94767	X	60262	-0-	-34505 B	-0-	56042	3	4220	9	N	3836	3692	1	28	8	679
02	72036	X	50159	-0-	-21877 B	-0-	46767	3	3392	9	N	3084	3320	1	23	8	420
03	64480	X	48685	-0-	-15795 B	-0-	45445	3	3240	9	N	2945	2685	1	29	8	651
04	62400	X	45487	-0-	-16913 B	-0-	42934	3	2553	9	Y	2321	2561	0	377	1	-0-
													34	8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184740 X	130359	-0-	-54381	-0-	121090	3	9269	9	N	8426	8416	1			1097
12	190898 X	117713	-0-	-73185 B	-0-	109158	3	8555	9	N	7777	7748	1	27	8	1099
01	190898 X	127440	-0-	-63458 B	-0-	118606	3	98	4	N	7942	736	0	7352	1	909
						8736	9					44	8			
02	142941 X	123953	-0-	-18988 B	-0-	115030	3	274	4	N	7863	8086	0	185	1	460
						8649	9					41	8			
03	152799 X	112689	-0-	-40110 B	-0-	105166	3	33	4	N	6809	7029	0	48	8	192
						7490	9									
04	130350 X	115773	-0-	-14577 B	-0-	107956	3	382	4	N	6759	6548	0	66	8	337
						7435	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

11	54564 X	54564	-0-	-0-	-0-	43900	3	184	4	Y	9527	9942	1	56	8	903
						10480	9									
12	45880 X	45880	-0-	-0- B	-0-	37405	3	112	4	Y	7603	7183	1	28	8	1295
						8363	9									
01	48608 X	48608	-0-	-0- B	-0-	3	1	39353	3	Y	8411	8357	1	53	8	1296
						9252	9									
02	45411 X	45411	-0-	-0- B	-0-	37691	3	89	4	Y	6937	7592	1	50	8	591
						7631	9									
03	44857 X	43605	-0-	-1252 B	-0-	2	1	36413	3	Y	6536	5769	1	63	8	1295
						7190	9									
04	43410 X	37374	-0-	-6036 B	-0-	41	1	30659	3	Y	5977	6696	1	72	8	504
						99	4	6575	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

11	121474 X	121474	-0-	-0-	-0-	112904	3	170	4	Y	7636	7524	0	51	8	607
						8400	9									
12	151993 X	100366	-0-	-51627 B	-0-	92849	3	540	4	Y	6343	6463	0	26	8	461
						6977	9									
01	151993 X	106039	-0-	-45954 B	-0-	97211	3	1295	4	Y	6848	6359	0	435	1	469
						7533	9					46	8			
02	142187 X	91960	-0-	-50227 B	-0-	85628	3	116	4	Y	5651	5583	0	40	8	497
						6216	9									
03	151993 X	100568	-0-	-51425 B	-0-	93811	3	188	4	Y	5972	5982	0	50	8	437
						6569	9									
04	121470 X	94530	-0-	-26940 B	-0-	87754	3	452	4	Y	5749	5747	0	66	8	373
						6324	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

11	182670 X	182670	-0-	-0-	-0-	171915	3	35	4	N	9745	9644	1			332
						10720	9									
12	172143 X	131421	-0-	-40722 B	-0-	123800	3	7621	9	N	6928	6929	1	24	8	307
01	172143 X	150475	-0-	-21668 B	-0-	141342	3	256	4	N	8070	7942	1	47	8	388
						8877	9									
02	161037 X	113554	-0-	-47483 B	-0-	107180	3	96	4	N	5707	5638	1	36	8	421
						6278	9									
03	172143 X	48662	-0-	-123481 B	-0-	45835	3	3	4	N	2567	2613	1	15	8	360
						2824	9									
04	166590 X	156479	-0-	-10111 B	-0-	148309	3	226	4	N	7222	7154	1	93	8	335
						7944	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76680 X	66862	-0-	-9818	-0-	62300	3	4562	9	N	4147	4231	1			628
12	79236 X	52430	-0-	-26806 B	-0-	48640	3	3	4	N	3443	3469	1	13	8	589
						3787	9									
01	79236 X	55253	-0-	-23983 B	-0-	51298	3	3955	9	N	3595	3450	1	24	8	710
02	72529 X	45787	-0-	-26742 B	-0-	42519	3	3268	9	N	2971	3110	1	20	8	551
03	77531 X	46408	-0-	-31123 B	-0-	43110	3	3298	9	N	2998	2387	1	27	8	1135
04	66870 X	43708	-0-	-23162 B	-0-	40415	3	3293	9	N	2994	2977	0	543	1	578
												31	8			

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

11	94830 X	94674	-0-	-156	-0-	86528	3	8146	9	N	7405	6912	1	44	8	1134
12	97991 X	72943	-0-	-25048 B	-0-	66983	3	5960	9	N	5418	5683	1	19	8	850
01	97991 X	80552	-0-	-17439 B	-0-	74546	3	6006	9	N	5460	5328	1	35	8	947
02	91524 X	65900	-0-	-25624 B	-0-	61050	3	4850	9	N	4409	4744	1	29	8	583
03	97836 X	59814	-0-	-38022 B	-0-	55135	3	4679	9	N	4254	4248	1	34	8	555
04	94680 X	56770	-0-	-37910 B	-0-	52329	3	4441	9	Y	4037	3972	0	584	1	-0-
												36	8			

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

11	144436 X	144436	-0-	-0-	-0-	116191	3	1501	4	N	24313	24276	1	110	8	1475
						26744	9									
12	125138 X	125138	-0-	-0- B	-0-	102360	3	26	4	N	20684	20029	1	58	8	2072
						22752	9									
01	123961 X	123961	-0-	-0- B	-0-	101432	3	22529	9	N	20481	21332	1	96	8	1125
02	118073 X	118073	-0-	-0- B	-0-	97217	3	11	4	N	18950	18622	1	98	8	1355
						20845	9									
03	115875 X	115875	-0-	-0- B	-0-	95145	3	244	4	N	18624	18929	1	125	8	925
						20486	9									
*04	110035 X	110035	-0-	-0- B	-0-	91464	3	243	4	N	16662	16016	1	148	8	1423
						18328	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

11	125460 X	83131	-0-	-42329	-0-	77180	3	5951	9	N	5410	5436	1	38	8	520
12	129642 X	74156	-0-	-55486 B	-0-	68813	3	5343	9	N	4857	4578	1	16	8	783
01	120280 X	77923	-0-	-42357 B	-0-	73156	3	4767	9	N	4334	4595	1	28	8	494
02	92452 X	61311	-0-	-31141 B	-0-	57321	3	3990	9	N	3627	3486	1	23	8	612
03	85901 X	58347	-0-	-27554 B	-0-	54759	3	3588	9	N	3262	3130	1	29	8	715
04	83130 X	53602	-0-	-29528 B	-0-	50091	3	3511	9	Y	3192	3378	0	497	1	-0-
												32	8			

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

11	111470 X	111470	-0-	-0-	-0-	83720	3	3250	4	N	22273	21745	1	95	8	1770
						24500	9									
12	119632 X	119632	-0-	-0- B	-0-	88193	3	5412	4	N	23661	24615	1	35	8	781
						26027	9									
01	109419 X	109419	-0-	-0- B	-0-	85981	3	87	4	N	21228	21247	1	83	8	679
						23351	9									
02	115915 X	115915	-0-	-0- B	-0-	91187	3	24728	9	N	22480	21342	1	93	8	1724
03	111444 X	111444	-0-	-0- B	-0-	87070	3	1096	4	N	21162	21502	1	121	8	1263
						23278	9									
*04	100916 X	100916	-0-	-0- B	-0-	81054	3	1	4	N	18055	17581	1	131	8	1606
						19861	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158122 X	158122	-0-	-0-	-0-	126073	3	44	4	N	29095	29070	1	125	8	1085
						32005	9									
12	133526 X	133526	-0-	-0- B	-0-	107527	3	11	4	N	23625	23187	1	54	8	1469
						25988	9									
01	123986 X	123986	-0-	-0- B	-0-	99831	3	24155	9	N	21959	22313	1	85	8	1030
02	110712 X	110712	-0-	-0- B	-0-	90363	3	20349	9	N	18499	18430	1	80	8	1019
03	114483 X	99064	-0-	-15419 B	-0-	80516	3	18548	9	N	16862	16796	1	97	8	988
*04	115022 X	115022	-0-	-0- B	-0-	93352	3	21670	9	N	19700	18495	1	164	8	2029

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
11	137640 X	137640	-0-	-0-	-0-	103413	3	7549	4	N	24253	23982	1	103	8	683
						26678	9									
12	134000 X	134000	-0-	-0- B	-0-	108578	3	1002	4	N	22200	21837	1	64	8	982
						24420	9									
01	129549 X	122662	-0-	-6887 B	-0-	100479	3	22183	9	N	20166	20133	1	88	8	927
02	121191 X	104764	-0-	-16427 B	-0-	86430	3	18334	9	N	16667	16501	1	83	8	1010
03	129549 X	91199	-0-	-38350 B	-0-	73936	3	364	4	N	15363	15194	1	102	8	1077
						16899	9									
04	125370 X	107204	-0-	-18166 B	-0-	86796	3	1059	4	N	17590	16845	1	151	8	1671
						19349	9									

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
11	0	18984	-0-	18984	18984	15658	3	106	4	N	2927	2038	1	46	8	843
						3220	9									
12	107818 X	88834	-0-	-18984 B	-0-	74777	3	4	4	N	12775	12516	1			1102
						14053	9									
01	109792 X	109792	-0-	-0- B	-0-	92944	3	16848	9	N	15316	15372	1			1046
02	105106 X	105106	-0-	-0- B	-0-	89677	3	15429	9	N	14026	13783	1	68	8	1221
03	103261 X	97280	-0-	-5981 B	-0-	83309	3	13971	9	N	12701	13079	1	87	8	756
04	99930 X	95240	-0-	-4690 B	-0-	81979	3	3	4	N	12053	11134	1	114	8	1561
						13258	9									

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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	46	8			-0-
12	115413 X	27702	-0-	-87711 B	-0-	21774	3	18	4	N	5373	3571	1			1802
						5910	9									
01	149590 X	149590	-0-	-0- B	-0-	116066	3	33524	9	N	30476	30183	1			2095
02	153613 X	153613	-0-	-0- B	-0-	120781	3	41	4	N	29810	30542	1	134	8	1229
						32791	9									
03	149333 X	149333	-0-	-0- B	-0-	117455	3	356	4	N	28656	27682	1	173	8	2030
						31522	9									
*04	164666 X	164666	-0-	-0- B	-0-	131276	3	74	4	N	30287	30806	1	212	8	1299
						33316	9									

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
11	224094 X	224094	-0-	-0-	-0-	205526	3	3825	4	N	13403	13237	1			775
						14743	9									
12	187767 X	175905	-0-	-11862 B	-0-	159347	3	5169	4	N	10354	9868	1			1261
						11389	9									
01	187767 X	176863	-0-	-10904 B	-0-	165543	3	318	4	N	10002	10793	1			470
						11002	9									
02	175653 X	130722	-0-	-44931 B	-0-	121596	3	873	4	N	7503	7486	1	33	8	454
						8253	9									
03	187767 X	115328	-0-	-72439 B	-0-	107491	3	250	4	N	6897	6663	1	39	8	649
						7587	9									
04	181710 X	122379	-0-	-59331 B	-0-	114390	3	41	4	N	7225	7199	1	54	8	621
						7948	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	272455 X	272455	-0-	-0-		-0-	252613	3	19842	9	N	18038	17995	1	2	8	699
12	215628 X	215628	-0-	-0-	B	-0-	200943	3	14685	9	N	13350	12925	1			1124
01	209936 X	209936	-0-	-0-	B	-0-	195317	3	14619	9	N	13290	12860	1			1554
02	206107 X	206107	-0-	-0-	B	-0-	193418	3	12689	9	N	11535	11954	1	76	8	1059
03	208506 X	197747	-0-	-10759	B	-0-	185450	3	12297	9	N	11179	11516	1	92	8	630
04	201780 X	184099	-0-	-17681	B	-0-	172777	3	11322	9	N	10293	9994	1	106	8	823

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 9155 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

11	20433 X	20433	-0-	-0-		-0-	19259	3	1174	9	N	1067	942	1			555
12	16213 X	13052	-0-	-3161	B	-0-	11534	3	681	4	N	761	938	1			378
							837	9									
01	DLQ G-10	20383	-0-	20383	B	20383	18842	3	335	4	N	1096	1086	1			388
							1206	9									
02	38320 X	17937	-0-	-20383	B	-0-	15185	3	1752	4	N	909	883	1			414
							1000	9									
03	3548 X	3548	-0-	-0-	B	-0-	2491	3	929	4	N	116	180	1			350
							128	9									
*04	18722 X	18722	-0-	-0-	B	-0-	17512	3	1210	9	N	1100	1058	1			392

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

11	5039 X	5039	-0-	-0-		-0-	4800	4	239	9	N	217	553	1			282
12	10170 X	10170	-0-	-0-	B	-0-	6979	3	2600	4	N	537	379	1			440
							591	9									
01	6642 X	6642	-0-	-0-	B	-0-	6275	3	367	9	N	334	566	1			208
02	9343 X	9343	-0-	-0-	B	-0-	7577	3	1103	4	N	603	525	1			286
							663	9									
03	9754 X	9754	-0-	-0-	B	-0-	5844	3	3347	4	N	512	359	1			439
							563	9									
*04	17212 X	17212	-0-	-0-	B	-0-	7493	3	8951	4	N	698	551	1			586
							768	9									

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

11	4800 X	701	-0-	-4099		-0-	559	3	142	9	N	129					501
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	B	-0-					N	-0-					501
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	477					978
02	3797 X	3797	-0-	-0-	B	-0-	2584	3	255	4	N	871	1422	1			427
							958	9									
03	5690 X	5690	-0-	-0-	B	-0-	118	1	4438	3	N	713	526	1			614
							350	4	784	9							
*04	7230 X	7230	-0-	-0-	B	-0-	16	1	4724	3	N	632	701	1			545
							1795	4	695	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4920 X	1195	-0-	-3725	-0-	650	3	24	4	Y	474	562	1			226
						521	9									
*07	6448 X	4893	-0-	-1555	-0-	4737	3	156	9	Y	142	186	1			182
*08	6572 X	5429	-0-	-1143	-0-	5120	3	309	9	Y	281					463
*09	6360 X	3206	-0-	-3154	-0-	2787	3	419	9	Y	381	552	1			292
*10	6572 X	2013	-0-	-4559	-0-	1536	3	15	4	Y	420	363	1			349
						462	9									
*11	5250 X	4321	-0-	-929	-0-	3841	3	480	9	Y	436	548	1			237
*12	5425 X	4624	-0-	-801 B	-0-	2727	3	1440	4	Y	415	376	1			276
						457	9									
*01 DLQ G-10		6146	-0-	6146 B	6146	5315	3	318	4	Y	466	361	1			381
						513	9									
*02	11768 X	5622	-0-	-6146 B	-0-	5008	3	184	4	Y	391	532	1			240
						430	9									
*03	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	5329	3	469	4	Y	396					636
						436	9									
*04	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	4435	3	925	4	Y	345	701	1			280
						380	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

*08	12586 X	4044	-0-	-8542	-0-	3617	3	225	4	Y	184					671
						202	9									
*09	12180 X	4381	-0-	-7799	-0-	3900	4	481	9	Y	437	543	1			565
*10	14477 X	9805	-0-	-4672	-0-	9000	4	805	9	Y	732	909	1			388
*11	14010 X	9221	-0-	-4789	-0-	8700	4	521	9	Y	474	550	1			312
*12	14477 X	6681	-0-	-7796 B	-0-	6300	4	381	9	Y	346	184	1			474
*01 DLQ G-10		5018	-0-	5018 B	5018	4500	4	518	9	Y	471					945
*02	14877 X	9859	-0-	-5018 B	-0-	7600	3	1576	4	Y	621	726	1			840
						683	9									
*03	13174 X	13174	-0-	-0- B	-0-	11505	3	991	4	Y	616	527	1			929
						678	9									
*04	12437 X	12437	-0-	-0- B	-0-	10430	3	1380	4	Y	570	761	1			738
						627	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

11 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-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-
03 INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2170	X	244	-0-	-1926	-0-	91	3	153	9	Y	139					393
*08	2170	X	1922	-0-	-248	-0-	1891	3	31	9	Y	28	184	1			237
*09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2547	3	48	4	Y	112					349
							123	9									
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2620	3	24	4	Y	85	188	1			246
							94	9									
*11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2575	3	104	4	Y	111					357
							122	9									
*12	2821	X	2266	-0-	-555 B	-0-	1899	3	272	4	Y	86					443
							95	9									
*01	DLQ G-10		1396	-0-	1396 B	1396	1262	3	33	4	Y	92					535
							101	9									
*02	1544	X	148	-0-	-1396 B	-0-	45	4	103	9	Y	94					629
*03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	848	3	121	4	Y	13	351	1			291
							14	9									
*04	6998	X	6998	-0-	-0- B	-0-	6909	3	89	9	Y	81					372

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	4880	3	2450	4	N	1389	1801	1			298
							1528	9									
12	8370	X	3078	-0-	-5292 B	-0-	2150	4	928	9	N	844	646	1			496
01	DLQ G-10		9204	-0-	9204 B	9204	5786	3	1220	4	N	1998	1912	1			582
							2198	9									
02	16817	X	7613	-0-	-9204 B	-0-	5136	3	500	4	N	1797	1426	1			953
							1977	9									
03	9106	X	9106	-0-	-0- B	-0-	220	1	6201	3	N	1495	1477	1			971
							1040	4	1645	9							
*04	11689	X	11689	-0-	-0- B	-0-	825	1	6908	3	N	2051	2249	1			773
							1700	4	2256	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

11	121170	X	101260	-0-	-19910	-0-	92316	3	2500	4	N	5858	5901	1			774
							6444	9									
12	114576	X	92729	-0-	-21847 B	-0-	6846	3	80200	4	N	5166	5360	1	9	8	571
							5683	9									
01	DLQ G-10		103590	-0-	103590 B	103590	74285	3	22354	4	N	6319	6202	1	4	8	684
							6951	9									
02	231116	X	127526	-0-	-103590 B	-0-	114920	3	4200	4	N	7642	7370	1			956
							8406	9									
03	122034	X	122034	-0-	-0- B	-0-	106000	3	8100	4	N	7213	7260	0			909
							7934	9									
*04	108568	X	108568	-0-	-0- B	-0-	90371	3	12300	4	N	5361	5954	0			316
							5897	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135690	X	98044	-0-	-37646	-0-	85755	3	6065	4	N	5658	5252	1			1306
							6224	9									
12	140213	X	97675	-0-	-42538 B	-0-	4485	3	87826	4	N	4876	5463	1			719
							5364	9									
01	140213	X	101707	-0-	-38506 B	-0-	82	3	96251	4	N	4885	4825	1			779
							5374	9									
02	131167	X	94692	-0-	-36475 B	-0-	89854	4	4838	9	N	4398	4732	1			445
03	112220	X	101411	-0-	-10809 B	-0-	356	3	96238	4	N	4379	4233	1			591
							4817	9									
04	98430	X	72014	-0-	-26416 B	-0-	41866	3	26125	4	N	3657	3346	1			902
							4023	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

11	100050	X	52556	-0-	-47494	-0-	45319	3	3753	4	N	3167	3874	1			448
							3484	9									
12	103385	X	47106	-0-	-56279 B	-0-	2571	3	41355	4	N	2891	2840	1			499
							3180	9									
01	80786	X	57429	-0-	-23357 B	-0-	2398	3	51779	4	N	2956	2943	1			512
							3252	9									
02	63771	X	53153	-0-	-10618 B	-0-	49649	4	3504	9	N	3185	3041	1			656
03	58652	X	45773	-0-	-12879 B	-0-	422	3	43262	4	N	1899	1648	1			907
							2089	9									
04	55590	X	37201	-0-	-18389 B	-0-	19565	3	15672	4	N	1785	2067	1			625
							1964	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

11	0	W	73539	-0-	73539	880645	68866	3	300	4	N	3975	4264	1			555
							4373	9									
12	0	W	60598	-0-	60598 B	941243	51518	3	5395	4	N	3350	3029	1			876
							3685	9									
01	1005011	X	63768	-0-	-941243 B	-0-	55711	3	4124	4	N	3575	3879	1			572
							3933	9									
02	86942	X	55484	-0-	-31458 B	-0-	50938	3	1198	4	N	3044	2821	1	1	8	794
							3348	9									
03	89466	X	55530	-0-	-33936 B	-0-	49776	3	2450	4	N	3004	2959	1			839
							3304	9									
04	73530	X	52092	-0-	-21438 B	-0-	48308	3	607	4	N	2888	3145	1			582
							3177	9									

SHEPARD WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

11	36210	X	-0-	-0-	-36210	-0-					N	-0-					342
12	37417	X	1828	-0-	-35589 B	-0-	1349	4	479	9	N	435					777
01	49984	X	49984	-0-	-0- B	-0-	38141	4	11843	9	N	10766	10684	1	7	8	852
02	45003	X	45003	-0-	-0- B	-0-	35981	4	9022	9	N	8202	8623	1			431
03	29109	X	530	-0-	-28579 B	-0-	450	4	80	9	Y	73					504
04	36210	X	-0-	-0-	-36210 B	-0-					Y	7					511

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		35239	-0-	35239 B	35239	33180	4	2059	9	Y	1872	1139	1	3	8	730
*06	0		127645	-0-	127645	162884	88748	3	27116	4	Y	10710	10492	1			948
							11781	9									
*07	0		161334	-0-	161334	324218	88263	3	59443	4	Y	12389	12652	1			685
							13628	9									
*08	0		165226	-0-	165226	489444	111631	3	40322	4	Y	12066	11784	1			967
							13273	9									
*09	641205	X	151761	-0-	-489444	-0-	121756	3	20658	4	Y	8497	8987	1			477
							9347	9									
*10	119371	X	119371	-0-	-0-	-0-	104776	3	7082	4	Y	6830	6165	1			1142
							7513	9									
*11	108930	X	97007	-0-	-11923	-0-	85374	3	5696	4	Y	5397	5517	1			1022
							5937	9									
*12	112561	X	100135	-0-	-12426 B	-0-	6127	3	88290	4	Y	5198	5616	1			604
							5718	9									
*01	112561	X	106017	-0-	-6544 B	-0-	100741	4	5276	9	Y	4796	4774	1			626
*02	105299	X	98581	-0-	-6718 B	-0-	94001	4	4580	9	Y	4164	4227	1			563
*03	112561	X	105334	-0-	-7227 B	-0-	100692	4	4642	9	Y	4220	3913	1			870
*04	102600	X	72641	-0-	-29959 B	-0-	45798	3	22671	4	Y	3793	3732	1			931
							4172	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

*05	0		126380	-0-	126380 B	136855	280	1	86237	3	Y	9171	8715	1	1	8	615
							29775	4	10088	9							
*06	308509	X	171654	-0-	-136855	-0-	104384	3	50497	4	Y	15248	14717	1	2	8	1144
							16773	9									
*07	167145	X	167145	-0-	-0-	-0-	75064	3	78081	4	Y	12727	12987	1			884
							14000	9									
*08	155599	X	155599	-0-	-0-	-0-	15	1	59435	3	Y	10592	10625	1			851
							84498	4	11651	9							
*09	142458	X	142458	-0-	-0-	-0-	90456	3	42312	4	Y	8809	8720	1			940
							9690	9									
*10	99932	X	99932	-0-	-0-	-0-	87721	3	4112	4	Y	7363	7608	1	1	8	694
							8099	9									
*11	86264	X	86264	-0-	-0-	-0-	71914	3	7076	4	Y	6613	6984	1			323
							7274	9									
*12	84323	X	84323	-0-	-0- B	-0-	5007	3	72825	4	Y	5901	5798	1			426
							6491	9									
*01	80631	X	80631	-0-	-0- B	-0-	74006	4	6625	9	Y	6023	5856	1			593
*02	71392	X	71392	-0-	-0- B	-0-	65951	4	5441	9	Y	4946	4864	1			675
*03	78789	X	78789	-0-	-0- B	-0-	73323	4	5466	9	Y	4969	4988	1			656
*04	73838	X	73838	-0-	-0- B	-0-	41907	3	27037	4	Y	4449	4534	1			571
							4894	9									

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
*06	0		85303	-0-	85303	85303	60007	3	17045	4	Y	7501	6021	1			1480
							8251	9									
*07	0		112534	-0-	112534	197837	86584	3	13945	4	Y	10914	11441	1			953
							12005	9									
*08	0		97323	-0-	97323	295160	83284	3	2800	4	Y	10217	10119	1			1051
							11239	9									
*09	420353	X	125193	-0-	-295160	-0-	94379	3	18800	4	Y	10922	11016	1			957
							12014	9									
*10	149854	X	113253	-0-	-36601	-0-	101714	3	3085	4	Y	7685	8092	1			550
							8454	9									
*11	145020	X	87671	-0-	-57349	-0-	81299	3	6372	9	Y	5793	5938	1			405
*12	149854	X	62089	-0-	-87765 B	-0-	51710	3	5583	4	Y	4360	4132	1			633
							4796	9									
*01	149854	X	76770	-0-	-73084 B	-0-	67463	3	4031	4	Y	4796	4582	1			847
							5276	9									
*02	121017	X	61598	-0-	-59419 B	-0-	56552	3	928	4	Y	3744	3738	1			853
							4118	9									
*03	113243	X	61299	-0-	-51944 B	-0-	54682	3	2519	4	Y	3725	3727	1			851
							4098	9									
04	87660	X	53465	-0-	-34195 B	-0-	49234	3	608	4	Y	3294	3508	1			637
							3623	9									

GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

11	166891	X	166891	-0-	-0-	-0-	47953	3	105742	4	N	11996	12646	1			811
							13196	9									
12	169223	X	169223	-0-	-0- B	-0-	60	1	300	3	N	8474	8383	1			902
							159542	4	9321	9							
01	165564	X	165564	-0-	-0- B	-0-	17	1	157822	4	N	7023	7288	1			637
							7725	9									
02	151786	X	151786	-0-	-0- B	-0-	145891	4	5895	9	N	5359	5238	1	11	8	747
03	163526	X	163526	-0-	-0- B	-0-	157883	4	5643	9	N	5130	4933	1			944
*04	112338	X	112338	-0-	-0- B	-0-	914	1	48383	3	N	4516	4229	1			1231
							58073	4	4968	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

*08	0		59584	-0-	59584	59584	42129	3	10328	4	Y	6479	4938	1			1541
							7127	9									
*09	0		85671	-0-	85671	145255	34984	3	40900	4	Y	8897	9848	1			590
							9787	9									
*10	0		27778	-0-	27778	173033	21824	3	2250	4	Y	3367	2580	1			1377
							3704	9									
*11	258853	X	85820	-0-	-173033	-0-	69194	3	6430	4	Y	9269	10097	1			549
							10196	9									
*12	68975	X	27264	-0-	-41711 B	-0-	18859	3	5491	4	Y	2649	2810	1			388
							2914	9									
*01	88714	X	88714	-0-	-0- B	-0-	69669	3	9508	4	Y	8670	8128	1			930
							9537	9									
*02	129352	X	129352	-0-	-0- B	-0-	112220	3	4088	4	Y	11858	11937	1	2	8	849
							13044	9									
*03	138249	X	138249	-0-	-0- B	-0-	121032	3	5572	4	Y	10586	10208	1			1227
							11645	9									
*04	122510	X	122510	-0-	-0- B	-0-	107985	3	5455	4	Y	8245	8444	1			1028
							9070	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PETOSKEY WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255607	X	185833	-0-	-69774	-0-	113804	3	57000	4	N	13663	14085	1			1333
							15029	9									
12	153127	X	153127	-0-	-0- B	-0-	110755	3	32255	4	N	9197	9844	1			686
							10117	9									
01	154253	X	154253	-0-	-0- B	-0-	105208	3	41386	4	N	6963	7171	1			478
							7659	9									
02	133342	X	102895	-0-	-30447 B	-0-	80230	3	18234	4	N	4028	3842	1			664
							4431	9									
03	142538	X	101921	-0-	-40617 B	-0-	80169	3	17535	4	N	3834	3570	1			928
							4217	9									
04	137940	X	82262	-0-	-55678 B	-0-	78436	3	3826	9	N	3478	3694	1			712

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

*07	0		4585	-0-	4585	4585	4529	4	56	9	Y	51					51
*08	0		137760	-0-	137760	142345	69732	3	55641	4	Y	11261	9454	1	1	8	1857
							12387	9									
*09	0		159299	-0-	159299	301644	76546	3	64113	4	Y	16945	17093	1			1709
							18640	9									
*10	371123	X	69479	-0-	-301644	-0-	50980	3	11081	4	Y	6744	7550	1	1	8	902
							7418	9									
*11	108810	X	98446	-0-	-10364	-0-	77722	3	10392	4	Y	9393	8591	1			1704
							10332	9									
*12	112437	X	91290	-0-	-21147 B	-0-	3954	3	73704	4	Y	12393	12791	1			1306
							13632	9									
*01	112437	X	92471	-0-	-19966 B	-0-	3031	3	76601	4	Y	11672	11889	1			1089
							12839	9									
*02	105183	X	86018	-0-	-19165 B	-0-	76118	4	9900	9	Y	9000	9167	1			922
*03	101742	X	90457	-0-	-11285 B	-0-	737	3	81419	4	Y	7546	7151	1			1317
							8301	9									
*04	98460	X	88355	-0-	-10105 B	-0-	61682	3	19673	4	Y	6364	6299	1			1382
							7000	9									

DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

11	183723	X	47448	-0-	-136275	-0-	90	1	36457	3	N	9455	9581	1			1224
							500	4	10401	9							
12	53382	X	41481	-0-	-11901 B	-0-	540	1	29793	3	N	7720	8438	1			506
							2656	4	8492	9							
01	53382	X	39470	-0-	-13912 B	-0-	630	1	6748	3	N	8443	8488	1			461
							22805	4	9287	9							
02	49938	X	38683	-0-	-11255 B	-0-	570	1	27233	3	N	6838	5972	1			1327
							3358	4	7522	9							
03	53382	X	37175	-0-	-16207 B	-0-	900	1	25820	3	N	5871	5602	1			1596
							3997	4	6458	9							
04	47460	X	33552	-0-	-13908 B	-0-	900	1	26449	3	N	5639	6291	1			944
							6203	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

11	24150	X	21236	-0-	-2914	-0-	19213	2	2023	9	N	1839	1839	1			601
12	24955	X	1998	-0-	-22957 B	-0-	1431	2	567	9	N	515	520	1			596
01	19251	X	-0-	-0-	-19251 B	-0-					N	-0-					596
02	18009	X	-0-	-0-	-18009 B	-0-					N	-0-					596
03	19251	X	-0-	-0-	-19251 B	-0-					N	-0-					596
04	18630	X	-0-	-0-	-18630 B	-0-					N	-0-					596

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43650	X	33039	-0-	-10611	-0-	30331	2	2708	9	N	2462	2464	1			652
12	39153	X	2572	-0-	-36581 B	-0-	2137	2	435	9	N	395	528	1			519
01	39153	X	-0-	-0-	-39153 B	-0-					N	-0-					519
02	36627	X	-0-	-0-	-36627 B	-0-					N	-0-					519
03	37510	X	-0-	-0-	-37510 B	-0-					N	-0-					519
04	33030	X	-0-	-0-	-33030 B	-0-					N	-0-					519

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
11	39540	X	38100	-0-	-1440	-0-	31362	2	6738	9	N	6125	5963	1			428
12	40858	X	3133	-0-	-37725 B	-0-	2399	2	734	9	N	667	667	1			428
01	16988	X	-0-	-0-	-16988 B	-0-					N	-0-					428
02	15892	X	-0-	-0-	-15892 B	-0-					N	-0-					428
03	16988	X	-0-	-0-	-16988 B	-0-					N	-0-					428
04	16440	X	171	-0-	-16269 B	-0-	168	2	3	9	N	3	430	1			1

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76920	X	63680	-0-	-13240	-0-	58232	2	5448	9	N	4953	4953	1			42
12	79484	X	4862	-0-	-74622 B	-0-	3855	2	1007	9	N	915	710	1			247
01	70835	X	-0-	-0-	-70835 B	-0-					N	-0-					247
02	66265	X	-0-	-0-	-66265 B	-0-					N	-0-					247
03	70835	X	-0-	-0-	-70835 B	-0-					N	-0-					247
04	63690	X	NO RPT	-0-	-63690 B	-0-					N	NO RPT					247

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39240	X	39117	-0-	-123	-0-	36367	2	2750	9	N	2500	2500	1			318
12	38812	X	1875	-0-	-36937 B	-0-	1523	2	352	9	N	320	353	1			285
01	35898	X	-0-	-0-	-35898 B	-0-					N	-0-					285
02	33582	X	-0-	-0-	-33582 B	-0-					N	-0-					285
03	35898	X	-0-	-0-	-35898 B	-0-					N	-0-					285
04	34740	X	-0-	-0-	-34740 B	-0-					N	2984	2986	1			283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72510	X	39507	-0-	-33003	-0-	36073	2	3434	9	N	3122	3122	1			271
12	74927	X	2181	-0-	-72746 B	-0-	1568	2	613	9	N	557	554	1			274
01	48608	X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	-0-					274
02	45472	X	-0-	-0-	-45472 B	-0-					N	-0-					274
03	48608	X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	-0-					274
04	39510	X	NO RPT	-0-	-39510 B	-0-					N	NO RPT					274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65700	X	34942	-0-	-30758	-0-	25507	2	9435	9	Y	8577	8581	1			228
12	67890	X	2353	-0-	-65537 B	-0-	1334	2	1019	9	Y	926	751	1			403
01	34627	X	-0-	-0-	-34627 B	-0-					Y	-0-					403
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					403
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					403
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	403	1			-0-

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46620	X	21156	-0-	-25464	-0-	15496	2	5660	9	Y	5145	5298	1			359
12	48174	X	300	-0-	-47874 B	-0-	137	2	163	9	Y	148	412	1			95
01	47585	X	-0-	-0-	-47585 B	-0-					Y	-0-					95
02	44515	X	-0-	-0-	-44515 B	-0-					Y	-0-					95
03	33015	X	-0-	-0-	-33015 B	-0-					Y	-0-					95
04	21150	X	NO RPT	-0-	-21150 B	-0-					Y	NO RPT					95

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	14168	2	4008	9	Y	3644	3652	1			97
12	18352	X	940	-0-	-17412 B	-0-	439	2	501	9	Y	455	354	1			198
01	32178	X	-0-	-0-	-32178 B	-0-					Y	-0-					198
02	21373	X	-0-	-0-	-21373 B	-0-					Y	-0-					198
03	22847	X	-0-	-0-	-22847 B	-0-					Y	-0-					198
04	18180	X	NO RPT	-0-	-18180 B	-0-					Y	NO RPT					198

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
11	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	23843	2	3735	9	Y	3395	3403	1			237
12	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	3254	2	858	9	Y	780	517	1			500
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					500
02	26651	X	-0-	-0-	-26651 B	-0-					Y	-0-					500
03	32984	X	-0-	-0-	-32984 B	-0-					Y	-0-					500
04	27570	X	15652	-0-	-11918 B	-0-	14097	2	1555	9	Y	1414	1468	1			446

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	45074	X	45074	-0-	-0-	-0-	39608	2	5466	9	Y	4969	4982	1			132
*12	2841	X	2841	-0-	-0- B	-0-	2042	2	799	9	Y	726	542	1			316
*01	61473	X	-0-	-0-	-61473 B	-0-					Y	-0-					316
*02	57507	X	-0-	-0-	-57507 B	-0-					Y	-0-					316
03	55552	X	-0-	-0-	-55552 B	-0-					Y	-0-					316
*04	62203	X	62203	-0-	-0- B	-0-	53962	2	8241	9	Y	7492	6851	1			957

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62730	X	44874	-0-	-17856	-0-	44874	2			N	-0-					185
12	64821	X	3204	-0-	-61617 B	-0-	3011	2	193	9	N	175	170	1			190
01	64821	X	-0-	-0-	-64821 B	-0-					N	-0-					190
02	43384	X	-0-	-0-	-43384 B	-0-					N	-0-					190
03	46376	X	-0-	-0-	-46376 B	-0-					N	-0-					190
04	44880	X	-0-	-0-	-44880 B	-0-					N	-0-					190

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	27926	-0-	27926	599230	25197	2	2729	9	N	2481	2483	1			506
12	0	W	1975	-0-	1975 B	601205	1583	2	392	9	N	356	356	1			506
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	601205					N	-0-					506
02	601205	X	-0-	-0-	-601205 B	-0-					N	-0-					506
03	28861	X	-0-	-0-	-28861 B	-0-					N	-0-					506
04	27930	X	-0-	-0-	-27930 B	-0-					N	-0-					506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55560	X	35391	-0-	-20169	-0-	23449	2	11942	9	N	10856	10856	1			-0-
12	57412	X	3136	-0-	-54276 B	-0-	1346	2	1790	9	N	1627	1627	1			-0-
01	57412	X	-0-	-0-	-57412 B	-0-					N	-0-					-0-
02	53708	X	-0-	-0-	-53708 B	-0-					N	-0-					-0-
03	36983	X	-0-	-0-	-36983 B	-0-					N	-0-					-0-
04	35400	X	NO RPT	-0-	-35400 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96750 X	21629	-0-	-75121	-0-	17416	2	4213	9	N	3830	3830	1			-0-
12	99975 X	5545	-0-	-94430 B	-0-	3234	2	2311	9	N	2101	1208	1			893
01	99975 X	-0-	-0-	-99975 B	-0-					N	-0-					893
02	93525 X	-0-	-0-	-93525 B	-0-					N	-0-					893
03	99975 X	-0-	-0-	-99975 B	-0-					N	-0-					893
04	21630 X	NO RPT	-0-	-21630 B	-0-					N	NO RPT					893

GREAT WHITE WC WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 9647 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14386

*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	182	182	1			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	370	-0-	370 B	370	370	2			N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ENDURANCE RESOURCES LLC 252021
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

12	0	8683	-0-	8683	B	8683	1889	3	6425	4	N	335					335
							369	9									
01	0	107225	-0-	107225	B	115908	74225	3	19574	4	N	12205	12244	1			296
							13426	9									
02	DELQ PR	115263	-0-	115263	B	231171	95321	3	6992	4	N	11773	11641	1			428
							12950	9									
*03	347802 X	116631	-0-	-231171	B	-0-	104172	3	206	4	N	11139	11195	1			372
							12253	9									
04	98160 X	NO RPT	-0-	-98160	B	-0-					N	NO RPT					372

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	57278	-0-	57278	B	57278	22263	3	24083	4	N	9938	7742	1			2196
							10932	9									
01	0	71256	-0-	71256	B	128534	15919	3	43697	4	N	10582	11922	1			856
							11640	9									
02	174134 X	45600	-0-	-128534	B	-0-	38600	4	7000	9	N	6364	6562	1			658
03	57350 X	32856	-0-	-24494	B	-0-	27432	4	5424	9	N	4931	4427	1			1162
04	55500 X	NO RPT	-0-	-55500	B	-0-					N	NO RPT					1162

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

02	0	38690	-0-	38690	B	38690	30264	3	4205	4	N	3837	3411	1			426
							4221	9									
*03	71338 X	32648	-0-	-38690	B	-0-	29157	3	30	4	N	3146	3413	1			159
							3461	9									
04	56070 X	NO RPT	-0-	-56070	B	-0-					N	NO RPT					159

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58860 X	40251	-0-	-18609	-0-	37198	3	2653	4	N	364	355	1			402
						400	9									
12	60822 X	6783	-0-	-54039 B	-0-	1953	3	4760	4	N	64	1	8			465
						70	9									
01	60822 X	-0-	-0-	-60822 B	-0-					N	-0-					465
02	45994 X	-0-	-0-	-45994 B	-0-					N	-0-					465
03	41633 X	-0-	-0-	-41633 B	-0-					N	-0-					465
04	40260 X	-0-	-0-	-40260 B	-0-					N	-0-					465

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

11	79830 X	67859	-0-	-11971	-0-	62188	3	4090	4	N	1437	1431	1			327
						1581	9									
12	82491 X	1940	-0-	-80551 B	-0-	1912	4	28	9	N	25					352
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					352
02	65598 X	-0-	-0-	-65598 B	-0-					N	-0-					352
03	70122 X	-0-	-0-	-70122 B	-0-					N	-0-					352
04	67860 X	-0-	-0-	-67860 B	-0-					N	-0-					352

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

11	83137 X	69970	-0-	-13167	-0-	31	1	63099	2	N	6218	5701	1	3	8	1375
						6840	9									
12	17515 X	4682	-0-	-12833 B	-0-	3	1	4379	2	N	273	1119	1			529
						300	9									
01	17515 X	14817	-0-	-2698 B	-0-	16	1	11821	2	N	2709	2410	1			828
						2980	9									
02	20225 X	20225	-0-	-0- B	-0-	20	1	16486	2	N	3381	3505	1			704
						3719	9									
03	67132 X	67132	-0-	-0- B	-0-	30	1	60556	2	N	5951	6235	1			420
						6546	9									
*04	47671 X	47671	-0-	-0- B	-0-	23	1	43040	2	N	4189	4034	1			575
						4608	9									

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

11	10020 X	6537	-0-	-3483	-0-	5889	2	648	9	N	589	554	1			147
12	10354 X	3004	-0-	-7350 B	-0-	2325	2	679	9	N	617	559	1			205
01	8494 X	6474	-0-	-2020 B	-0-	5788	2	686	9	N	624	529	1			300
02	7946 X	6876	-0-	-1070 B	-0-	6876	2			N	-0-					300
03	8961 X	8961	-0-	-0- B	-0-	8061	2	900	9	N	818	890	1			228
04	6540 X	NO RPT	-0-	-6540 B	-0-					N	NO RPT					228

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	13934	-0-	13934	232937	12908	2	1026	9	Y	933	935	1			141
12	248086	X	15149	-0-	-232937 B	-0-	10780	2	4369	9	Y	3972	3360	1			753
01	58559	X	16787	-0-	-41772 B	-0-	15586	2	1201	9	Y	1092	1483	1			362
02	38483	X	16888	-0-	-21595 B	-0-	16888	2			Y	-0-					362
03	21731	X	19484	-0-	-2247 B	-0-	19484	2			Y	-0-					362
04	16260	X	NO RPT	-0-	-16260 B	-0-					Y	NO RPT					362

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78360	X	24732	-0-	-53628	-0-	22775	2	1957	9	Y	1779	1727	1			225
12	41137	X	15031	-0-	-26106 B	-0-	14528	2	503	9	Y	457	648	1			34
01	41137	X	27020	-0-	-14117 B	-0-	24152	2	2868	9	Y	2607	2445	1			196
02	32973	X	24484	-0-	-8489 B	-0-	24484	2			Y	-0-					196
03	33428	X	33428	-0-	-0- B	-0-	30660	2	2768	9	Y	2516	2462	1			250
04	26160	X	NO RPT	-0-	-26160 B	-0-					Y	NO RPT					250

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
11	103896	X	103896	-0-	-0-	-0-	101524	2	2372	9	Y	2156	2136	1			273
12	71622	X	71622	-0-	-0- B	-0-	68445	2	3177	9	Y	2888	2945	1			216
01	99448	X	55095	-0-	-44353 B	-0-	53642	2	1453	9	Y	1321	1438	1			99
02	93032	X	68406	-0-	-24626 B	-0-	68406	2			Y	-0-					99
03	99625	X	99625	-0-	-0- B	-0-	98017	2	1608	9	Y	1462	1417	1			144
04	96240	X	NO RPT	-0-	-96240 B	-0-					Y	NO RPT					144

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58620	X	36873	-0-	-21747	-0-	34796	2	2077	9	N	1888	1864	1			663
12	58683	X	25621	-0-	-33062 B	-0-	23842	2	1779	9	N	1617	1862	1			418
01	58683	X	46755	-0-	-11928 B	-0-	44824	2	1931	9	N	1755	2043	1			130
02	44950	X	43859	-0-	-1091 B	-0-	43859	2			N	-0-					130
03	62374	X	62374	-0-	-0- B	-0-	60074	2	2300	9	N	2091	1753	1			468
04	45240	X	NO RPT	-0-	-45240 B	-0-					N	NO RPT					468

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN		4887	-0-	4887	4887	3882	2	1005	9	Y	914	655	1			259
*08	SHUT IN		45449	-0-	45449	50336	39840	2	5609	9	Y	5099	4688	1			670
*09	SHUT IN		56373	-0-	56373	106709	51828	2	4545	9	Y	4132	4281	1			521
*10	143172	X	36463	-0-	-106709	-0-	33057	2	3406	9	Y	3096	3140	1			477
*11	35285	X	35285	-0-	-0-	-0-	30818	2	4467	9	Y	4061	3926	1			612
*12	19122	X	19122	-0-	-0- B	-0-	19122	2			Y	-0-	612	1			-0-
*01	22501	X	22501	-0-	-0- B	-0-	21031	2	1470	9	Y	1336	893	1			443
*02	28756	X	28756	-0-	-0- B	-0-	28756	2			Y	-0-					443
*03	36538	X	36538	-0-	-0- B	-0-	33096	2	3442	9	Y	3129	2989	1			583
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					583

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
11	56100 X	48980	-0-	-7120	-0-	47623	2	1357	9	N	1234	1327	1			288
12	57970 X	20573	-0-	-37397 B	-0-	19403	2	1170	9	N	1064	1112	1			240
01	69905 X	12333	-0-	-57572 B	-0-	11081	2	1252	9	N	1138	960	1			418
02	65395 X	24505	-0-	-40890 B	-0-	24505	2			N	-0-					418
03	69905 X	27748	-0-	-42157 B	-0-	26816	2	932	9	N	847	1077	1			188
04	67650 X	NO RPT	-0-	-67650 B	-0-					N	NO RPT					188

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

*07	SHUT IN	23051	-0-	23051	23051	20326	2	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
*08	SHUT IN	32243	-0-	32243	55294	30580	2	1663	9	Y	1512	1399	1			113
*09	120622 X	65328	-0-	-55294	-0-	57426	2	7902	9	Y	7184	6890	1			407
*10	99975 X	46159	-0-	-53816	-0-	40270	2	5889	9	Y	5354	5513	1			248
*11	96750 X	43711	-0-	-53039	-0-	38964	2	4747	9	Y	4315	4543	1			20
*12	99975 X	48896	-0-	-51079 B	-0-	42791	2	6105	9	Y	5550	5328	1			242
*01	41471 X	41471	-0-	-0- B	-0-	35863	2	5608	9	Y	5098	5103	1			237
*02	76616 X	76616	-0-	-0- B	-0-	76616	2			Y	-0-					237
*03	71519 X	71519	-0-	-0- B	-0-	68911	2	2608	9	Y	2371	2417	1			191
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					191

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	18042 X	-0-	-0-	-18042 B	-0-					N	1759	1759	1			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

*07	SHUT IN	47829	-0-	47829	47829	39701	2	8128	9	Y	7389	7389	1			-0-
*08	SHUT IN	60043	-0-	60043	107872	50255	2	9788	9	Y	8898	8232	1			666
*09	SHUT IN	58492	-0-	58492	166364	51251	2	7241	9	Y	6583	6876	1			373
*10	221870 X	55506	-0-	-166364	-0-	48440	2	7066	9	Y	6424	6499	1			298
*11	129870 X	54299	-0-	-75571	-0-	48312	2	5987	9	Y	5443	5716	1			25
*12	134199 X	41455	-0-	-92744 B	-0-	39189	2	2266	9	Y	2060	1995	1			90
*01	134199 X	33809	-0-	-100390 B	-0-	31710	2	2099	9	Y	1908	1909	1			89
*02	125541 X	41702	-0-	-83839 B	-0-	41702	2			Y	-0-					89
*03	134199 X	68633	-0-	-65566 B	-0-	63342	2	5291	9	Y	4810	4540	1			359
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					359

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

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

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	20	17	1			7
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	18	23	1			2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			4
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	25	1			4

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

11	180 #	123	-0-	-57	-0-	101	2	22	9	Y	20	17	1			7
12	186 #	107	-0-	-79	-0-	87	2	20	9	Y	18	23	1			2
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	106	2	20	9	Y	18	16	1			4
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	36	2	20	9	Y	18	17	1			5
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	36	2	30	9	Y	27	24	1			8
04	120 #	78	-0-	-42	-0-	55	2	23	9	Y	21	25	1			4

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1290 #	727	-0-	-563	-0-	726	2	1	9	N	1					140
12	1488 #	648	-0-	-840	-0-	648	2			N	-0-					140
01	1488 #	767	-0-	-721	-0-	767	2			N	-0-					140
02	1392 #	372	-0-	-1020	-0-	372	2			N	-0-					140
03	744 #	239	-0-	-505	-0-	239	2			N	-0-					140
04	750 #	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					140

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

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

11	1080 #	549	-0-	-531	-0-	548	2	1	9	N	1					200
12	1147 #	624	-0-	-523	-0-	616	2	8	9	N	7	167	1			40
01	1147 #	631	-0-	-516	-0-	630	2	1	9	N	1					41
02	1073 #	17	-0-	-1056	-0-	17	2			N	-0-					41
03	961 #	64	-0-	-897	-0-	64	2			N	-0-					41
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					41

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

11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					24
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					24
01	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					24
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					24
*04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					24

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					23
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					23
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	255	2	149	9	N	135					158
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	393	2	15	9	N	14					172
04	390 N	275	-0-	-115 B	-0-	265	2	10	9	N	9					181

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					24
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					24
01	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					24
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					24
*04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					24

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	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
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	930 N	393	-0-	-537	-0-	393	3			N	-0-			39
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			39
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	N	1			40
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			40
03	1054 N	587	-0-	-467	-0-	587	3			N	-0-			40
04	840 N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-			40

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

11	1890 N	712	-0-	-1178	-0-	705	3	7	9	N	6			180
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	3	4	9	N	4			184
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	3	2	9	N	2			186
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-			186
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			186
*04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			186

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
*04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

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
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

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

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

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

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7830	X	5118	-0-	-2712	-0-	5117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8091	X	6212	-0-	-1879	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
03	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
*04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					166
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					169
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					174
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	2	25	9	N	23	169	1			28
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1505	2	53	9	N	48					76
04	1440	N	492	-0-	-948	-0-	437	2	55	9	N	50					126

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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRB (GRANITE WASH) //CONT.// 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. //CONT.// 865985
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2				6
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1				7
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	5	1		5
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	81	2	1	9	Y	1				6
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2				8
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	40	2	1	9	Y	1	5	1		4

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	42	2	26	9	Y	24				95
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	33	2	24	9	Y	22				117
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	45	2	47	9	Y	43	78	1		82
02	87 #	61	-0-	-26	-0-	37	2	24	9	Y	22				104
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	50	2	32	9	Y	29				133
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	18	2	8	9	Y	7	77	1		63

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

11	840 N	834	-0-	-6	-0-	822	3	12	9	N	11				75
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	811	3	33	9	N	30				105
01	868 N	849	-0-	-19	-0-	806	3	43	9	N	39				144
02	812 N	787	-0-	-25	-0-	751	3	36	9	N	33				177
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	799	3	40	9	N	36				213
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	773	3	33	9	N	30				243

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2594	3	219	9	N	199	177	1		235
12	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2511	3	226	9	N	205	169	1		271
01	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2551	3	197	9	N	179	381	1		69
02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2458	3	216	9	N	196				265
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2501	3	209	9	N	190	185	1		270
*04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2361	3	178	9	N	162				432

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
11	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1418	2	17	9	N	15					124
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1414	2	20	9	N	18					142
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	2	22	9	N	20					162
02	1392 N	1383	-0-	-9	-0-	1363	2	20	9	N	18					180
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11					191
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1345	2	11	9	N	10					201

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					195
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1145	2	4	9	N	4	178	1			21
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					21
02	1102 N	1093	-0-	-9	-0-	1093	2			N	-0-					21
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14					35
04	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					35

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

11	12450 X	9406	-0-	-3044	-0-	9237	2	169	9	N	154	192	1			128
12	12865 X	11655	-0-	-1210	-0-	11358	2	297	9	N	270	185	1			213
01	12493 X	10081	-0-	-2412	-0-	9874	2	207	9	N	188	193	1			208
02	11687 X	7559	-0-	-4128	-0-	7490	2	69	9	N	63	182	1			89
03	11656 X	7158	-0-	-4498	-0-	7123	2	35	9	N	32					121
04	11280 X	7595	-0-	-3685	-0-	7537	2	58	9	N	53					174

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

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

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

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

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1035	-0-	-67	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	1000	2	N	-0-			-0-

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

11	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
12	868 #	745	-0-	-123	-0-	745	2	N	-0-			-0-
01	868 #	463	-0-	-405	-0-	463	2	N	-0-			-0-
02	812 #	74	-0-	-738	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03	868 #	125	-0-	-743	-0-	125	2	N	-0-			-0-
04	840 #	375	-0-	-465	-0-	375	2	N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	899 N	805	-0-	-94	-0-	516	2	289	4	N	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	618	1	686	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: V 15 RRCID -> 045561 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1286	3	246	9	Y	224	225	0			2
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1003	3	237	9	Y	215	214	0			3
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	935	3	271	9	Y	246	245	0			4
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1679	3	184	9	Y	167	168	0			3
03	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	897	3	160	9	Y	145	146	0			2
04	1170	N	861	-0-	-309	-0-	703	3	158	9	Y	144	144	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	4	1	1760	3	N	106	107	0			1
							117	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	5	1	1682	3	N	69	69	0			1
							76	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	5	1	1953	3	N	46	46	0			1
							51	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	N	41	41	0			1
							45	9									
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1884	3	N	46	46	0			1
							51	9									
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1801	3	N	40	41	0			-0-
							44	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

11	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9787	3	62	9	N	56	56	0			1
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10751	3	72	9	N	65	65	0			1
01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9777	3	77	9	N	70	70	0			1
02	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10141	3	43	9	N	39	39	0			1
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10423	3	47	9	N	43	43	0			1
04	9540	X	5198	-0-	-4342	-0-	5174	3	24	9	N	22	23	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

11	9090	X	7589	-0-	-1501	-0-	7527	3	62	9	N	56	56	0			1
12	9393	X	7904	-0-	-1489	-0-	7801	3	103	9	N	94	93	0			2
01	9393	X	7214	-0-	-2179	-0-	7080	3	134	9	N	122	122	0			2
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5919	3	118	9	N	107	107	0			2
03	6355	X	2448	-0-	-3907	-0-	2345	3	103	9	N	94	95	0			1
04	6150	X	2055	-0-	-4095	-0-	1934	3	121	9	N	110	110	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

11	3570	X	2911	-0-	-659	-0-	3	1	2884	3	N	22	22	0			-0-
							24	9									
12	3596	X	2901	-0-	-695	-0-	3	1	2875	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
01	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3	1	3228	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	3	1	2955	3	N	29	28	0			1
							32	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3	1	3196	3	N	30	31	0			-0-
							33	9									
*04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3	1	3166	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

11	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10213	3	65	9	N	59	60	0			1
12	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	10958	3	89	9	N	81	81	0			1
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10372	3	134	9	N	122	121	0			2
02	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11383	3	158	9	N	144	143	0			3
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11699	3	174	9	N	158	159	0			2
*04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9680	3	158	9	N	144	144	0			2

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
11	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	7	1	6819	3	N	61	61	0			1
						67	9									
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	6	1	5509	3	N	55	55	0			1
						61	9									
01	5487 X	4292	-0-	-1195	-0-	4	1	4221	3	N	61	61	0			1
						67	9									
02	4930 X	3929	-0-	-1001	-0-	4	1	3864	3	N	55	55	0			1
						61	9									
03	5270 X	4251	-0-	-1019	-0-	5	1	4179	3	N	61	61	0			1
						67	9									
04	5100 X	4205	-0-	-895	-0-	4	1	4140	3	N	55	55	0			1
						61	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	5372	-0-	5372	5372	16	1	5326	3	N	27	26	0			1
						30	9									
03	T. A.	7332	-0-	7332	12704	21	1	7263	3	N	44	44	0			1
						48	9									
04	T. A.	7484	-0-	7484	20188	20	1	7403	3	N	55	55	0			1
						61	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	19	-0-	19	30	19	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	11	-0-	11	41	11	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

11	3300	X	2427	-0-	-873	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
02	2291	X	1847	-0-	-444	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1736	-0-	-620	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1483	-0-	-617	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HDP ENERGY GROUP LLC 369886
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

11	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3					15
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2					17
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	Y	3					20
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					21
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2					23
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	352	3	2	9	Y	2					25

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	100 N	419	-0-	319	319	419	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	361	-0-	361	680	361	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	315	-0-	315	995	315	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	334	-0-	334	1329	334	2			N	-0-					-0-
*04	1637 X	308	-0-	-1329	-0-	308	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					55
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					55
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					55
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					55
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					55
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	107	2	144	9	N	131					186

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
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1511	-0-	-55	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					23
12	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					23
01	279	X	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					23
02	261	X	217	-0-	-44	-0-	217	2			N	-0-					23
03	279	X	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					23
04	270	X	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					23

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
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	248	X	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	232	X	141	-0-	-91	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	248	X	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	210	X	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

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
11	720	X	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	651	X	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	651	X	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560 X	8958	-0-	-1602	-0-	8958	3			N	-0-					14
12	10261 X	9344	-0-	-917	-0-	9344	3			N	-0-					14
01	9982 X	5195	-0-	-4787	-0-	5195	3			N	-0-					14
02	9338 X	-0-	-0-	-9338	-0-					N	-0-					14
03	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	1					15
04	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					15

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

11	630 X	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	N	2					124
12	651 X	569	-0-	-82	-0-	563	2	6	9	N	5	105	1			24
01	651 X	488	-0-	-163	-0-	484	2	4	9	N	4					28
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					28
03	589 X	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					28
*04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					28

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

11	840 X	330	-0-	-510	-0-	330	2			N	-0-					94
12	589 X	90	-0-	-499	-0-	90	2			N	-0-					94
01	589 X	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					94
02	435 X	131	-0-	-304	-0-	124	2	7	9	N	6					100
03	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					100
*04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3 9	Y	3		14
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2 9	Y	2		16
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3 9	Y	3		19
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1 9	Y	1		20
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4 9	Y	4		24
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2 9	Y	2		26

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

11	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	3695	3	3 9	Y	3		14
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		Y	-0-		14
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3548	3	4 9	Y	4		18
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	3	1 9	Y	1		19
*03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4 9	Y	4		23
*04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3170	3	2 9	Y	2		25

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

11	3810 X	3696	-0-	-114	-0-	3693	3	3 9	Y	3		14
12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3603	3	2 9	Y	2		16
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	3	3 9	Y	3		19
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1 9	Y	1		20
*03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4 9	Y	4		24
*04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3171	3	2 9	Y	2		26

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

11	270 #	229	-0-	-41 B	-745	229	3	Y	-0-			-0-
12	279 #	196	-0-	-83 B	-828	196	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	233	-0-	-15 B	-843	233	3	Y	-0-			-0-
02	174 #	175	-0-	1 B	-842	175	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-318	CANCELLED UNDERAGE ->		-524						
03	248 #	199	-0-	-49 B	-367	199	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-607			Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	150 #	153	-0-	3 B	-210	153 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	150	-0-	-36 B	-246	150 3		Y	-0-			-0-
01	186 #	145	-0-	-41 B	-287	145 3		Y	-0-			-0-
02	174 #	101	-0-	-73 B	-360	101 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206 CANCELLED UNDERAGE -> -154												
03	155 #	135	-0-	-20 B	-226	135 3		Y	-0-			-0-
04	150 #	125	-0-	-25 B	-251	125 3		Y	-0-			-0-

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
11	5 #	41	-0-	36 B	-3090	41 2		Y	-0-			-0-
12	12 #	176	-0-	164 B	-2926	176 2		Y	-0-			-0-
01	31 #	49	-0-	18 B	-2908	49 2		Y	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29 B	-2937			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29 CANCELLED UNDERAGE -> -2908												
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-215			Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-395			Y	-0-			-0-

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
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-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15												

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
11	1380 #	1486	-0-	106 B	-266	1486 3		N	-0-			-0-
12	1426 #	1528	-0-	102 B	-164	1528 3		N	-0-			-0-
01	1426 #	1357	-0-	-69 B	-233	1357 3		N	-0-			-0-
02	1334 #	1447	-0-	113 B	-120	1447 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120												
03	1426 #	1514	-0-	88 B	-32	1514 3		N	-0-			-0-
*04	1431 R	1463	-0-	32 B	-0-	1463 3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2520 #	2534	-0-	14 B	-5825	2534	3		N	-0-			-0-
12	2573 #	2595	-0-	22 B	-5803	2595	3		N	-0-			-0-
*01	1209 #	2369	-0-	1160 B	-4643	2369	3		N	-0-			-0-
02	2436 #	2362	-0-	-74 B	-4717	2362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3278 CANCELLED UNDERAGE -> -1439													
03	2604 #	2492	-0-	-112 B	-3390	2492	3		N	-0-			-0-
04	2520 #	2407	-0-	-113 B	-3503	2407	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

11	12840 #	13148	-0-	308 B	-19008	13148	3		Y	-0-			-0-
12	13268 #	12881	-0-	-387 B	-19395	12881	3		Y	-0-			-0-
*01	11439 #	11915	-0-	476 B	-18919	11915	3		Y	-0-			-0-
02	11832 #	12065	-0-	233 B	-18686	12065	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6435 CANCELLED UNDERAGE -> -12251													
03	12648 #	11816	-0-	-832 B	-7267	11816	3		Y	-0-			-0-
04	12240 #	11941	-0-	-299 B	-7566	11941	3		Y	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-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	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16													

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

11	480 #	527	-0-	47 B	-368	527	3		Y	-0-			-0-
12	465 #	555	-0-	90 B	-278	555	3		Y	-0-			-0-
01	465 #	544	-0-	79 B	-199	544	3		Y	-0-			-0-
02	522 #	520	-0-	-2 B	-201	520	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -201													
03	558 #	541	-0-	-17 B	-218	541	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	515	-0-	-25 B	-243	515	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

11	14B2 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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

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-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

11	1993 R	1993	-0-	-0-	B	-0-	1960	3	33 9	N	30	43	1	16
12	2172 R	2172	-0-	-0-	B	-0-	2138	3	34 9	N	31	29	1	18
01	2090 R	2090	-0-	-0-	B	-0-	2057	3	33 9	N	30	35	1	13
02	1747 R	1747	-0-	-0-	B	-0-	1718	3	29 9	N	26	26	1	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2335 R	2335	-0-	-0-	B	-0-	2301	3	34 9	N	31	30	1	14
*04	1996 R	1996	-0-	-0-	B	-0-	1965	3	31 9	N	28	21	1	21

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

11	540 #	184	-0-	-356	B	-2860	184	3	N	-0-		69
12	310 #	180	-0-	-130	B	-2990	180	3	N	-0-		69
01	155 #	145	-0-	-10	B	-3000	145	3	N	-0-		69
02	174 #	136	-0-	-38	B	-3038	136	3	N	-0-		69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1726 CANCELLED UNDERAGE -> -1312												
03	186 #	119	-0-	-67	B	-1793	119	3	N	-0-		69
04	180 #	105	-0-	-75	B	-1868	105	3	N	-0-		69

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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
11	840 #	883	-0-	43 B	-1892	883	2			N	-0-					-0-
12	899 #	882	-0-	-17 B	-1909	882	2			N	-0-					-0-
01	899 #	882	-0-	-17 B	-1926	882	2			N	-0-					-0-
02	841 #	814	-0-	-27 B	-1953	814	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-387		CANCELLED UNDERAGE ->	-1566											
03	899 #	734	-0-	-165 B	-552	734	2			N	-0-					-0-
04	870 #	717	-0-	-153 B	-705	717	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

11	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	195 R	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*04	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

11	60 #	59	-0-	-1 B	-168	59	2			N	-0-					-0-
12	62 #	59	-0-	-3 B	-171	59	2			N	-0-					-0-
01	62 #	59	-0-	-3 B	-174	59	2			N	-0-					-0-
02	58 #	54	-0-	-4 B	-178	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-42		CANCELLED UNDERAGE ->	-136											
03	62 #	49	-0-	-13 B	-55	49	2			N	-0-					-0-
04	60 #	48	-0-	-12 B	-67	48	2			N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	1890 #	1863	-0-	-27 B	-1210	1863	3			N	-0-					-0-
12	1953 #	1926	-0-	-27 B	-1237	1926	3			N	-0-					-0-
01	1798 #	1930	-0-	132 B	-1105	1930	3			N	-0-					-0-
02	1798 #	1785	-0-	-13 B	-1118	1785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-767		CANCELLED UNDERAGE ->	-351											
03	1922 #	1857	-0-	-65 B	-832	1857	3			N	-0-					-0-
04	1860 #	1752	-0-	-108 B	-940	1752	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

11	300 #	210	-0-	-90 B	-3209	210	3			N	-0-					44
12	310 #	261	-0-	-49 B	-3258	261	3			N	-0-					44
01	248 #	262	-0-	14 B	-3244	262	3			N	-0-					44
02	203 #	82	-0-	-121 B	-3365	82	3			N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-873		CANCELLED UNDERAGE ->	-2492											
03	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1121					N	-0-					44
04	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1361					N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

11	630 #	699	-0-	69 B	-518	682	3	17	9	N	15					85
12	651 #	685	-0-	34 B	-484	666	3	19	9	N	17					102
01	651 #	638	-0-	-13 B	-497	627	3	11	9	N	10					112
02	667 #	597	-0-	-70 B	-567	584	3	13	9	N	12					124
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-397		CANCELLED UNDERAGE ->	-170											
03	713 #	666	-0-	-47 B	-444	655	3	11	9	N	10					134
04	690 #	680	-0-	-10 B	-454	668	3	12	9	N	11					145

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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
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-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	24	2	9	9	N	8			364
12	62 #	29	-0-	-33 B	-33	22	2	7	9	N	6			370
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-126					N	6			376
02	87 #	-0-	-0-	-87 B	-213					N	10			386
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -213														
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-244					N	7			393
04	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-274					N	NO RPT			393

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
12	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
01	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
03	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-			-0-
04	300 #	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530 #	1067	-0-	-463	-0-	1064	2	3	9	N	3			97
12	1271 #	530	-0-	-741	-0-	523	2	7	9	N	6			103
01	1147 #	699	-0-	-448	-0-	691	2	8	9	N	7			110
02	1044 #	944	-0-	-100	-0-	937	2	7	9	N	6			116
03	1116 #	611	-0-	-505	-0-	610	2	1	9	N	1			117
04	1080 #	424	-0-	-656	-0-	422	2	2	9	N	2			119

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	348 N	318	-0-	-30	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2826 N	2823	-0-	-3	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2610 X	2432	-0-	-178	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2529	-0-	-261	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2397	-0-	-303	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

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

11	7843	302	-0-	-7541	-0-	216	3	11	4	N	68					460
						75	9									
12	6206	232	-0-	-5974	-0-	161	3	31	4	N	36	151	1			345
						40	9									
01	389	389	-0-	-0-	-0-	313	3	4	4	N	65					410
						72	9									
02	1218	568	-0-	-650	-0-	445	3	71	4	N	47					457
						52	9									
03	1302	151	-0-	-1151	-0-	78	3	16	4	N	52					509
						57	9									
04	1260	812	-0-	-448	-0-	558	3	206	4	N	44	151	1			402
						48	9									

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

11	5310 X	4859	-0-	-451	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	5021	-0-	-466	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	5156	-0-	-331	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5133 X	4761	-0-	-372	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
*04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13890 X	13420	-0-	-470	-0-	13420 2		N	-0-			-0-
12	13888 X	13592	-0-	-296	-0-	13592 2		N	-0-			-0-
01	13888 X	13678	-0-	-210	-0-	13678 2		N	-0-			-0-
02	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	13095 2		N	-0-			-0-
03	13888 X	13806	-0-	-82	-0-	13806 2		N	-0-			-0-
04	13410 X	13354	-0-	-56	-0-	13354 2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

11	11790 X	11620	-0-	-170	-0-	11620 2		N	-0-			-0-
12	12183 X	11971	-0-	-212	-0-	11971 2		N	-0-			-0-
01	12183 X	11899	-0-	-284	-0-	11899 2		N	-0-			-0-
02	11281 X	11017	-0-	-264	-0-	11017 2		N	-0-			-0-
03	12059 X	9890	-0-	-2169	-0-	9890 2		N	-0-			-0-
*04	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113 2		N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

11	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2575	-0-	-184	-0-	2575 2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2554	-0-	-19	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
*04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

11	12150 X	11598	-0-	-552	-0-	11598 2		N	-0-			-0-
12	12555 X	11915	-0-	-640	-0-	11915 2		N	-0-			-0-
01	12555 X	12063	-0-	-492	-0-	12063 2		N	-0-			-0-
02	11513 X	11283	-0-	-230	-0-	11283 2		N	-0-			-0-
03	12307 X	11833	-0-	-474	-0-	11833 2		N	-0-			-0-
04	11670 X	11296	-0-	-374	-0-	11296 2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

11	26145 X	26145	-0-	-0-	-0-	26145 2		N	-0-			-0-
12	25420 X	25310	-0-	-110	-0-	25310 2		N	-0-			-0-
01	26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	26119 2		N	-0-			-0-
02	25288 X	23764	-0-	-1524	-0-	23764 2		N	-0-			-0-
03	27032 X	25678	-0-	-1354	-0-	25678 2		N	-0-			-0-
04	26160 X	24627	-0-	-1533	-0-	24627 2		N	-0-			-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

11	19470 X	16758	-0-	-2712	-0-	16758 2		N	-0-			-0-
12	18848 X	15830	-0-	-3018	-0-	15830 2		N	-0-			-0-
01	18848 X	15462	-0-	-3386	-0-	15462 2		N	-0-			-0-
02	17226 X	12927	-0-	-4299	-0-	12927 2		N	-0-			-0-
03	17329 X	13589	-0-	-3740	-0-	13589 2		N	-0-			-0-
04	16770 X	14757	-0-	-2013	-0-	14757 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	390	-0-	-1611	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	860	-0-	-1217	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	595	-0-	-1235	-0-	595	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

11	13350	X	13164	-0-	-186	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12470	-0-	-1325	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13079	-0-	-716	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	11782	-0-	-949	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13388	-0-	-221	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
*04	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	857	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1006	-0-	-96	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2055	-0-	-526	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

11	18990	X	18137	-0-	-853	-0-	18137	3			N	-0-					-0-
12	19623	X	18630	-0-	-993	-0-	18630	3			N	-0-					-0-
01	19406	X	18189	-0-	-1217	-0-	18189	3			N	-0-					-0-
02	18154	X	15745	-0-	-2409	-0-	15745	3			N	-0-					-0-
03	155557	X	155557	-0-	-0-	-0-	155557	3			N	-0-					-0-
04	18150	X	14608	-0-	-3542	-0-	14608	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

11	26640	X	26329	-0-	-311	-0-	26329	3			N	-0-					-0-
12	28210	X	26820	-0-	-1390	-0-	26820	3			N	-0-					-0-
01	28210	X	26445	-0-	-1765	-0-	26445	3			N	-0-					-0-
02	25317	X	24058	-0-	-1259	-0-	24058	3			N	-0-					-0-
03	27063	X	25503	-0-	-1560	-0-	25503	3			N	-0-					-0-
04	26190	X	25031	-0-	-1159	-0-	25031	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330 X	2796	-0-	-534	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-			-0-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
*04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

11	16950 X	13724	-0-	-3226	-0-	13724	2			N	-0-			-0-
*12	17205 X	13360	-0-	-3845	-0-	13360	2			N	-0-			-0-
01	17205 X	9942	-0-	-7263	-0-	9942	2			N	-0-			-0-
02	14007 X	10825	-0-	-3182	-0-	10825	2			N	-0-			-0-
03	14973 X	9991	-0-	-4982	-0-	9991	2			N	-0-			-0-
04	13710 X	8872	-0-	-4838	-0-	8872	2			N	-0-			-0-

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

11	T. A.	7917	-0-	7917	36231	7549	3	368	4	N	-0-			-0-
12	T. A.	6749	-0-	6749	42980	5651	3	1098	4	N	-0-			-0-
01	T. A.	11102	-0-	11102	54082	10951	3	151	4	N	-0-			-0-
02	63076 X	8994	-0-	-54082	-0-	7765	3	1229	4	N	-0-			-0-
03	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	8908	3	1798	4	N	-0-			-0-
04	0	7113	-0-	7113 B	7113	5191	3	1922	4	N	-0-			-0-

BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

11	0 N	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-			-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-			-0-
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-			-0-
*04	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128744	X	128744	-0-	-0-	-0-	128731	3	13	9	N	12	12	8			-0-
12	130493	X	130493	-0-	-0-	-0-	130484	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	131919	X	131919	-0-	-0-	-0-	131902	3	17	9	N	15	15	8			-0-
02	124439	X	111802	-0-	-12637	-0-	111779	3	23	9	N	21	21	8			-0-
03	133021	X	131711	-0-	-1310	-0-	131705	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	0		126307	-0-	126307 B	126307	126304	3	3	9	N	3	3	8			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	36600	X	33625	-0-	-2975	-0-	33625	2			N	-0-					-0-
12	38191	X	38191	-0-	-0-	-0-	38191	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	34552	-0-	-3268	-0-	34552	2			N	-0-					-0-
02	35757	X	27127	-0-	-8630	-0-	27127	2			N	-0-					-0-
03	38369	X	38369	-0-	-0-	-0-	38369	2			N	-0-					-0-
04	0		38151	-0-	38151 B	38151	38151	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

11	24570	X	24311	-0-	-259	-0-	24311	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	22646	-0-	-2743	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
01	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	26297	2			N	-0-					-0-
02	24331	X	23710	-0-	-621	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
03	25540	X	25540	-0-	-0-	-0-	25540	2			N	-0-					-0-
04	0		24385	-0-	24385 B	24385	24385	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
11	38700	X	35563	-0-	-3137	-0-	35563	2			N	-0-					-0-
12	39835	X	35896	-0-	-3939	-0-	35896	2			N	-0-					-0-
01	39804	X	36868	-0-	-2936	-0-	36868	2			N	-0-					-0-
02	36308	X	33831	-0-	-2477	-0-	33831	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	36807	-0-	-1881	-0-	36807	2			N	-0-					-0-
04	0		34863	-0-	34863 B	34863	34863	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*04	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

11	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
12	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	21362	-0-	-3624	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
02	25607	X	19907	-0-	-5700	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	21160	-0-	-6213	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
04	0		20460	-0-	20460 B	20460	20460	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7564	-0-	-1054	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
02	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
03	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
04	0		9765	-0-	9765 B	9765	9765	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

11	43140	X	39968	-0-	-3172	-0-	39968	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	39842	-0-	-4674	-0-	39842	2			N	-0-					-0-
01	44516	X	39856	-0-	-4660	-0-	39856	2			N	-0-					-0-
02	40745	X	35130	-0-	-5615	-0-	35130	2			N	-0-					-0-
03	42222	X	40840	-0-	-1382	-0-	40840	2			N	-0-					-0-
04	0		41552	-0-	41552 B	41552	41552	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

11	38990	X	38990	-0-	-0-	-0-	38990	2			N	-0-					-0-
12	37666	X	37666	-0-	-0-	-0-	37666	2			N	-0-					-0-
01	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	38929	2			N	-0-					-0-
02	36221	X	32255	-0-	-3966	-0-	32255	2			N	-0-					-0-
*03	38719	X	37189	-0-	-1530	-0-	37189	2			N	-0-					-0-
04	0		32947	-0-	32947 B	32947	32947	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
12	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
01	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
03	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
04	0		26625	-0-	26625 B	26625	26625	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

11	25890	X	24950	-0-	-940	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
12	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	27588	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	25439	-0-	-1159	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
02	24882	X	20662	-0-	-4220	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	26620	-0-	-970	-0-	26620	2			N	-0-					-0-
04	0		25786	-0-	25786 B	25786	25786	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	43560	X	43060	-0-	-500	-0-	43060	2			N	-0-					-0-
12	45180	X	45180	-0-	-0-	-0-	45180	2			N	-0-					-0-
01	45012	X	44030	-0-	-982	-0-	44030	2			N	-0-					-0-
02	42717	X	38639	-0-	-4078	-0-	38639	2			N	-0-					-0-
03	45384	X	39783	-0-	-5601	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
04	0		40774	-0-	40774 B	40774	40774	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	5803	-0-	-1795	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	0		7328	-0-	7328 B	7328	7328	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

11	16230	X	14965	-0-	-1265	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	12935	-0-	-2937	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
01	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	13714	-0-	-1163	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15237	-0-	-666	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
04	0		14696	-0-	14696 B	14696	14696	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	16	-0-	-1410	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1334	X	4	-0-	-1330	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	4	-0-	-1422	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

11	63360	X	62087	-0-	-1273	-0-	62087	2			N	-0-					-0-
12	63953	X	60491	-0-	-3462	-0-	60491	2			N	-0-					-0-
01	64356	X	63786	-0-	-570	-0-	63786	2			N	-0-					-0-
02	59503	X	59503	-0-	-0-	-0-	59503	2			N	-0-					-0-
03	63664	X	63664	-0-	-0-	-0-	63664	2			N	-0-					-0-
04	0		61759	-0-	61759 B	61759	61759	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

11	83100	X	79811	-0-	-3289	-0-	79811	2			N	-0-					-0-
12	85870	X	77413	-0-	-8457	-0-	77413	2			N	-0-					-0-
01	85870	X	83384	-0-	-2486	-0-	83384	2			N	-0-					-0-
02	78648	X	73225	-0-	-5423	-0-	73225	2			N	-0-					-0-
03	82832	X	82007	-0-	-825	-0-	82007	2			N	-0-					-0-
04	0		78228	-0-	78228 B	78228	78228	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

11	15330	X	14396	-0-	-934	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
12	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	15636	-0-	-205	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
02	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16031	-0-	-895	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
04	0		16214	-0-	16214 B	16214	16214	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

11	114540	X	114012	-0-	-528	-0-	114012	2			N	-0-					-0-
12	118358	X	113905	-0-	-4453	-0-	113905	2			N	-0-					-0-
01	118358	X	116572	-0-	-1786	-0-	116572	2			N	-0-					-0-
02	110345	X	107234	-0-	-3111	-0-	107234	2			N	-0-					-0-
03	117955	X	115987	-0-	-1968	-0-	115987	2			N	-0-					-0-
04	0		111890	-0-	111890 B	111890	111890	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

11	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	29595	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	28256	-0-	-2217	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	29744	-0-	-729	-0-	29744	2			N	-0-					-0-
02	28304	X	27090	-0-	-1214	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	29365	-0-	-891	-0-	29365	2			N	-0-					-0-
04	0		29594	-0-	29594 B	29594	29594	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

11	39025	X	39025	-0-	-0-	-0-	39025	2			N	-0-					-0-
12	40083	X	35692	-0-	-4391	-0-	35692	2			N	-0-					-0-
01	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2			N	-0-					-0-
02	37555	X	35962	-0-	-1593	-0-	35962	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	39182	-0-	-963	-0-	39182	2			N	-0-					-0-
04	0		38631	-0-	38631 B	38631	38631	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

11	26040	X	25810	-0-	-230	-0-	25810	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	26264	-0-	-644	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	26492	-0-	-416	-0-	26492	2			N	-0-					-0-
02	25027	X	24684	-0-	-343	-0-	24684	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	25891	-0-	-862	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
04	0		25902	-0-	25902 B	25902	25902	2			N	-0-					-0-

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
11	7020	X	6794	-0-	-226	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6839	-0-	-415	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6489	-0-	-65	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6832	-0-	-174	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	0		6617	-0-	6617 B	6617	6617	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

11	24300	X	18993	-0-	-5307	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	18076	-0-	-7468	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	18331	-0-	-7213	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	19163	-0-	-3370	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	20651	-0-	-2537	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
04	0		21325	-0-	21325 B	21325	21325	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

11	16170	X	14776	-0-	-1394	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16575	-0-	-134	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
02	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
03	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
04	0		12426	-0-	12426 B	12426	12426	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

11	113486	X	113486	-0-	-0-	-0-	113486	2			N	-0-					-0-
12	119784	X	98542	-0-	-21242	-0-	98542	2			N	-0-					-0-
01	119784	X	113832	-0-	-5952	-0-	113831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		98227	-0-	98227	98227	98227	2			N	-0-					-0-
03	206362	X	108135	-0-	-98227	-0-	108135	2			N	-0-					-0-
04	0		92425	-0-	92425 B	92425	92425	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
11	20490 X	19447	-0-	-1043	-0-	19445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	21173 X	20222	-0-	-951	-0-	20221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	21173 X	18784	-0-	-2389	-0-	18782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10	17452	-0-	17452	17452	17450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	36938 X	19486	-0-	-17452	-0-	19485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	20367	-0-	20367 B	20367	20367	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

11	14430 X	12335	-0-	-2095	-0-	12333	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	14912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14911 X	13937	-0-	-974	-0-	13936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10	13703	-0-	13703	13703	13703	2			N	-0-					-0-
03	25759 X	12056	-0-	-13703	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
04	0	8914	-0-	8914 B	8914	8914	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

11	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	3			N	-0-					-0-
12	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
01	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
02	10295 X	9834	-0-	-461	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
03	11005 X	10646	-0-	-359	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
04	0	10233	-0-	10233 B	10233	10233	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

11	60807 X	60807	-0-	-0-	-0-	60807	3			N	-0-					-0-
12	55996 X	55996	-0-	-0-	-0-	55996	3			N	-0-					-0-
01	66429 X	66429	-0-	-0-	-0-	66429	3			N	-0-					-0-
02	60929 X	52212	-0-	-8717	-0-	52212	3			N	-0-					-0-
03	67610 X	67610	-0-	-0-	-0-	67610	3			N	-0-					-0-
04	0	64453	-0-	64453 B	64453	64453	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1682 N	1657	-0-	-25	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*04	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	341 N	35	-0-	-306	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	232 N	42	-0-	-190	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	27390	X	26724	-0-	-666	-0-	26724	3			N	-0-					-0-
12	26815	X	25607	-0-	-1208	-0-	25607	3			N	-0-					-0-
01	28458	X	25743	-0-	-2715	-0-	25743	3			N	-0-					-0-
02	25549	X	24711	-0-	-838	-0-	24711	3			N	-0-					-0-
03	27311	X	26782	-0-	-529	-0-	26782	3			N	-0-					-0-
04	0		26823	-0-	26823 B	26823	26823	3			N	-0-					-0-

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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54537	X	54537	-0-	-0-	-0-	54537	3			N	-0-					-0-
12	56041	X	56041	-0-	-0-	-0-	56041	3			N	-0-					-0-
01	52330	X	52330	-0-	-0-	-0-	52330	3			N	-0-					-0-
02	52548	X	50376	-0-	-2172	-0-	50376	3			N	-0-					-0-
03	56172	X	52883	-0-	-3289	-0-	52883	3			N	-0-					-0-
04	0		52012	-0-	52012 B	52012	52012	3			N	-0-					-0-

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
11	20190	X	14191	-0-	-5999	-0-	14191	3			N	-0-					-0-
12	19809	X	16868	-0-	-2941	-0-	16868	3			N	-0-					-0-
01	16957	X	15338	-0-	-1619	-0-	15338	3			N	-0-					-0-
02	15863	X	14651	-0-	-1212	-0-	14651	3			N	-0-					-0-
03	16957	X	15917	-0-	-1040	-0-	15917	3			N	-0-					-0-
04	0		15561	-0-	15561 B	15561	15561	3			N	-0-					-0-

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
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

11	5820	X	4647	-0-	-1173	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4674	-0-	-1278	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4818	-0-	-638	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	0		4843	-0-	4843 B	4843	4843	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

11	9630	X	9447	-0-	-183	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9523	-0-	-428	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9126	-0-	-825	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8766	-0-	-379	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
04	0		9087	-0-	9087 B	9087	9087	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1094	-0-	-1076	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-

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
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	930	N	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	0		4604	-0-	4604 B	4604	4604	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

11	12900	X	12707	-0-	-193	-0-	12707	3			N	-0-					-0-
12	13330	X	11090	-0-	-2240	-0-	11090	3			N	-0-					-0-
01	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	3			N	-0-					-0-
02	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			N	-0-					-0-
03	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
04	0		12713	-0-	12713 B	12713	12713	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
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
11	27030	X	22759	-0-	-4271	-0-	675	1	22084	2	N	-0-			-0-
12	29394	X	29394	-0-	-0-	-0-	608	1	28786	2	N	-0-			-0-
01	28830	X	26978	-0-	-1852	-0-	631	1	26347	2	N	-0-			-0-
*02	26970	X	24747	-0-	-2223	-0-	571	1	24176	2	N	-0-			-0-
*03	31459	X	31459	-0-	-0-	-0-	530	1	30929	2	N	-0-			-0-
04	0		31668	-0-	31668 B	31668	548	1	31120	2	N	-0-			-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

11	2400	N	75	-0-	-2325	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	961	N	429	-0-	-532	-0-	429	2			N	-0-			-0-
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-			-0-
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
*04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

11	20310	X	19658	-0-	-652	-0-	19658	2			N	-0-			-0-
12	20677	X	20304	-0-	-373	-0-	20304	2			N	-0-			-0-
01	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	20337	2			N	-0-			-0-
02	18995	X	18260	-0-	-735	-0-	18260	2			N	-0-			-0-
03	20305	X	13018	-0-	-7287	-0-	13018	2			N	-0-			-0-
04	0		2361	-0-	2361 B	2361	2361	2			N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
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
11	8370 X	3995	-0-	-4375	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
12	11346 X	4060	-0-	-7286	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
01	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2		N	-0-			-0-
02	9280 X	4840	-0-	-4440	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
03	8618 X	4890	-0-	-3728	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
04	0	4044	-0-	4044 B	4044	4044	2		N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-				N	-0-			-0-
12	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

11	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	15983	2		N	-0-			-0-
12	18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	18192	2		N	-0-			-0-
01	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2		N	-0-			-0-
02	18183 X	11420	-0-	-6763	-0-	11420	2		N	-0-			-0-
03	18197 X	8325	-0-	-9872	-0-	8325	2		N	-0-			-0-
04	0	7923	-0-	7923 B	7923	7923	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

11	78629 X	78629	-0-	-0-	-0-	78629	2		N	-0-			-0-
*12	80489 X	80489	-0-	-0-	-0-	80489	2		N	-0-			-0-
01	77965 X	77365	-0-	-600	-0-	77365	2		N	-0-			-0-
02	77169 X	70540	-0-	-6629	-0-	70540	2		N	-0-			-0-
03	82491 X	80139	-0-	-2352	-0-	80139	2		N	-0-			-0-
04	0	81342	-0-	81342 B	81342	81342	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

11	102060 X	100994	-0-	-1066	-0-	100994	2		N	-0-			-0-
*12	105462 X	94990	-0-	-10472	-0-	94990	2		N	-0-			-0-
01	105462 X	101146	-0-	-4316	-0-	101146	2		N	-0-			-0-
02	97614 X	88059	-0-	-9555	-0-	88059	2		N	-0-			-0-
03	104346 X	96318	-0-	-8028	-0-	96318	2		N	-0-			-0-
04	0	102008	-0-	102008 B	102008	102008	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	18780	X	18665	-0-	-115	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
*12	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
01	31855	X	31855	-0-	-0-	-0-	31855	2			N	-0-					-0-
02	30365	X	30365	-0-	-0-	-0-	30365	2			N	-0-					-0-
03	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-					-0-
04	0		32231	-0-	32231 B	32231	32231	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

11	3540	X	3106	-0-	-434	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3027	-0-	-105	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2020	-0-	-1328	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	0		538	-0-	538 B	538	538	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

11	7050	X	6951	-0-	-99	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7021	-0-	-264	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6507	-0-	-279	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
04	0		6683	-0-	6683 B	6683	6683	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

11	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*04	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

11	7650	X	5485	-0-	-2165	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5165	-0-	-2740	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	4592	-0-	-3313	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	0		6404	-0-	6404 B	6404	6404	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	928	N	436	-0-	-492	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	34	-0-	-1020	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

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
11	108660 X	108182	-0-	-478	-0-	108182	3		N	-0-			-0-
12	112282 X	104018	-0-	-8264	-0-	104018	2		N	-0-			-0-
01	112282 X	107825	-0-	-4457	-0-	107825	3		N	-0-			-0-
02	103298 X	100842	-0-	-2456	-0-	100842	3		N	-0-			-0-
03	112051 X	112051	-0-	-0-	-0-	112051	3		N	-0-			-0-
04	0	110714	-0-	110714 B	110714	110714	3		N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

11	22050 X	21196	-0-	-854	-0-	21196	2		N	-0-			-0-
*12	22630 X	20817	-0-	-1813	-0-	20817	2		N	-0-			-0-
01	22630 X	21395	-0-	-1235	-0-	21395	2		N	-0-			-0-
02	21054 X	19603	-0-	-1451	-0-	19603	2		N	-0-			-0-
03	22506 X	21769	-0-	-737	-0-	21769	2		N	-0-			-0-
04	0	21581	-0-	21581 B	21581	21581	2		N	-0-			-0-

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

11	6840 X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2		N	-0-			-0-
12	7068 X	6800	-0-	-268	-0-	6800	2		N	-0-			-0-
01	7068 X	6747	-0-	-321	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
02	6467 X	6350	-0-	-117	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6732	-0-	-181	-0-	6732	2		N	-0-			-0-
04	6660 X	6543	-0-	-117	-0-	6543	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

11	22416 X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2		N	-0-			-0-
12	21638 X	20983	-0-	-655	-0-	20983	2		N	-0-			-0-
01	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	22452	2		N	-0-			-0-
02	21170 X	19558	-0-	-1612	-0-	19558	2		N	-0-			-0-
03	22630 X	21429	-0-	-1201	-0-	21429	2		N	-0-			-0-
04	21900 X	21004	-0-	-896	-0-	21004	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

11	8070 X	6332	-0-	-1738	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
12	8339 X	6557	-0-	-1782	-0-	6557	2		N	-0-			-0-
01	8091 X	5848	-0-	-2243	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
03	6882 X	6397	-0-	-485	-0-	6397	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	4761	-0-	-1599	-0-	4761	2		N	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	24360	X	16893	-0-	-7467	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	16623	-0-	-2938	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	16665	-0-	-2896	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15355	-0-	15355	15355	15355	2			N	-0-					-0-
03	31708	X	16353	-0-	-15355	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	15038	-0-	-1852	-0-	15038	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	309	-0-	-869	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	Y	11					110
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	2	11	9	Y	10	46	1			74
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	Y	12					86
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14					100
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					115
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12					127

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
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1246	2	29	9	Y	26					132
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1317	2	30	9	Y	27	124	1			35
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1281	2	35	9	Y	32					67
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1320	2	29	9	Y	26					93
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					108
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	Y	12					120

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	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

11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					1
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					1
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					1
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					2
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					2
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

11	4410	X	3356	-0-	-1054	-0-	3272	3	84	9	Y	76	103	1			58
12	5394	X	3812	-0-	-1582	-0-	3782	3	30	9	Y	27					85
01	5394	X	1099	-0-	-4295	-0-	1021	3	78	9	Y	71					156
02	5046	X	3496	-0-	-1550	-0-	3456	3	40	9	Y	36	100	1			92
*03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7178	3	79	9	Y	72					164
*04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6670	3	25	9	Y	23					187

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	0			158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	173	1			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					50

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

11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

11	1470 N	1238	-0-	-232	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	20370	20342	-0-	-28	-0-	20342	3			N	-0-					-0-
12	21127	21127	-0-	-0-	-0-	21117	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	21049	18876	-0-	-2173	-0-	18876	3			N	-0-					-0-
02	19517	19374	-0-	-143	-0-	19374	3			N	-0-					-0-
03	20863	20818	-0-	-45	-0-	20808	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	20198	20198	-0-	-0-	-0-	20195	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					220
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3	3	8			220
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	8			220
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	1	8			220
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	1528	2			Y	-0-					9
12	1736	N	1312	-0-	-424	-0-	1301	2	11	9	Y	10					19
01	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			Y	-0-					19
02	1479	N	1107	-0-	-372	-0-	1107	2			Y	-0-					19
03	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			Y	-0-					19
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			Y	-0-					19

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3030	X	2262	-0-	-768	-0-	2261	2	1	9	Y	1					114
12	3131	X	1962	-0-	-1169	-0-	1958	2	4	9	Y	4					118
01	3131	X	1729	-0-	-1402	-0-	1729	2			Y	-0-					118
02	2958	X	660	-0-	-2298	-0-	660	2			Y	-0-					118
03	3162	X	3	-0-	-3159	-0-	3	2			Y	-0-					118
04	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	2			Y	-0-					118

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

11	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14877	2	39	9	N	35	178	1			70
12	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14339	2	28	9	N	25					95
01	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	17885	2	62	9	N	56					151
02	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16684	2	46	9	N	42					193
03	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17580	2	53	9	N	48	185	1			56
*04	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17313	2	19	9	N	17					73

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1500	2	61	9	N	55	170	1			75
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1710	2	10	9	N	9					84
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1522	2	18	9	N	16					100
02	1508	N	1503	-0-	-5	-0-	1374	2	129	9	N	117	177	1			40
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1806	2	70	9	N	64					104
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1659	2	69	9	N	63					167

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

11	8613	X	5388	-0-	-3225	-0-	5388	2			N	-0-					143
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					143
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					143
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					143
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5039	2	2	9	N	2					145
*04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5769	2	1	9	N	1					146

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
11	12810 #	12313	-0-	-497	-0-	12302	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	13206 #	12373	-0-	-833	-0-	12366	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	13206 #	12802	-0-	-404	-0-	12785	3	17	9	N	15	15	8			-0-
02	12325 #	11871	-0-	-454	-0-	11854	3	17	9	N	15	15	8			-0-
03	13020 #	12765	-0-	-255	-0-	12759	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	12390 #	12371	-0-	-19	-0-	12368	3	3	9	N	3	3	8			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	76	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	N	-0-					-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	78	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-					-0-
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	82	1	1099	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

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

11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3713	-0-	613	613	3713	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	1937	-0-	-698	-0-	1936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2900 N	3758	-0-	858	858	3757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4259 X	3401	-0-	-858	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

11	T. A.	1809	-0-	1809	2210	1809	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	5862	-0-	5862	8072	5862	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	1986	-0-	1986	10058	1986	2			N	-0-					-0-
02	11826 X	1768	-0-	-10058	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	5670 X	1810	-0-	-3860	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

11	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
01	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
02	10933 X	10730	-0-	-203	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	11687 X	11572	-0-	-115	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
*04	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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

11	40011	X	40011	-0-	-0-	-0-	39208	2	803	4	N	-0-			-0-
12	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	45119	2	792	4	N	-0-			-0-
01	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40370	2	69	4	N	-0-			-0-
02	38686	X	34191	-0-	-4495	-0-	32646	2	1545	4	N	-0-			-0-
03	45911	X	35759	-0-	-10152	-0-	35408	2	351	4	N	-0-			-0-
04	44430	X	33604	-0-	-10826	-0-	32804	2	800	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	4706	1	2281	2	N	-0-			-0-
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	4961	1	2596	2	N	-0-			-0-
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	4653	1	2898	2	N	-0-			-0-
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	4437	1	2526	2	N	-0-			-0-
*03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	4961	1	2013	2	N	-0-			-0-
*04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	4745	1	2113	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

11	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	1288	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2663	1375	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1306	-0-	1306	3969	1306	3			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50070	X	42941	-0-	-7129	-0-	42941	2			N	-0-					-0-
12	51398	X	46365	-0-	-5033	-0-	46365	2			N	-0-					-0-
01	51398	X	44092	-0-	-7306	-0-	44092	2			N	-0-					-0-
02	44283	X	42435	-0-	-1848	-0-	42435	2			N	-0-					-0-
*03	46376	X	44431	-0-	-1945	-0-	44431	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	43602	-0-	-1278	-0-	43602	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36664	X	36664	-0-	-0-	-0-	36664	2			N	-0-					-0-
12	38539	X	38539	-0-	-0-	-0-	38539	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	33796	-0-	-3001	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
02	36076	X	31141	-0-	-4935	-0-	31141	2			N	-0-					-0-
*03	38533	X	31818	-0-	-6715	-0-	31818	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	32647	-0-	-4643	-0-	32647	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6574	-0-	-184	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6403	-0-	-296	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
*03	7161	X	6442	-0-	-719	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6251	-0-	-679	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34500	X	32081	-0-	-2419	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	31240	-0-	-4410	-0-	31240	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	34409	-0-	-1241	-0-	34409	2			N	-0-					-0-
02	33988	X	33120	-0-	-868	-0-	33120	2			N	-0-					-0-
*03	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	34093	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	33056	-0-	-244	-0-	33056	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700 X	11699	-0-	-1	-0-	11699	3			N	-0-					-0-
12	12090 X	11918	-0-	-172	-0-	11918	3			N	-0-					-0-
01	12090 X	11851	-0-	-239	-0-	11851	3			N	-0-					-0-
02	11803 X	11090	-0-	-713	-0-	11090	3			N	-0-					-0-
03	12090 X	12068	-0-	-22	-0-	12068	3			N	-0-					-0-
*04	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

11	13620 X	11373	-0-	-2247	-0-	11373	3			N	-0-					-0-
12	14074 X	11737	-0-	-2337	-0-	11734	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	3			N	-0-					-0-
02	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	3			N	-0-					-0-
03	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	3			N	-0-					-0-
*04	14520 X	12716	-0-	-1804	-0-	12715	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
12	6169 X	5999	-0-	-170	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
01	6107 X	6016	-0-	-91	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
02	5916 X	5476	-0-	-440	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	6324 X	5771	-0-	-553	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
04	6120 X	5690	-0-	-430	-0-	5690	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	23970 X	22576	-0-	-1394	-0-	22576	3			N	-0-					-0-
12	24552 X	22859	-0-	-1693	-0-	22859	3			N	-0-					-0-
01	24552 X	23422	-0-	-1130	-0-	23422	3			N	-0-					-0-
02	22910 X	21984	-0-	-926	-0-	21984	3			N	-0-					-0-
03	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	24185	3			N	-0-					-0-
*04	23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	26100 X	25921	-0-	-179	-0-	25921	3			N	-0-					-0-
12	26970 X	25910	-0-	-1060	-0-	25910	3			N	-0-					-0-
01	26908 X	26754	-0-	-154	-0-	26754	3			N	-0-					-0-
02	25085 X	24885	-0-	-200	-0-	24885	3			N	-0-					-0-
03	26952 X	26952	-0-	-0-	-0-	26952	3			N	-0-					-0-
04	25920 X	25597	-0-	-323	-0-	25597	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

11	2528 R	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-	48
12	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-	48
01	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-	48
02	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-	48
03	2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3	N	-0-	48
*04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-	48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

11	6090 #	5844	-0-	-246	-0-	5844	3	N	-0-	-0-
12	6293 #	5479	-0-	-814	-0-	5479	3	N	-0-	-0-
01	6558 R	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3	N	-0-	-0-
02	6037 R	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3	N	-0-	-0-
03	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3	N	-0-	-0-
04	6090 #	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-	-0-
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-	-0-
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

11	750 #	621	-0-	-129	-0-	621	3	N	-0-	-0-
12	744 #	622	-0-	-122	-0-	622	3	N	-0-	-0-
01	744 #	607	-0-	-137	-0-	607	3	N	-0-	-0-
02	667 #	533	-0-	-134	-0-	533	3	N	-0-	-0-
03	682 #	605	-0-	-77	-0-	605	3	N	-0-	-0-
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

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

11	1200 #	1134	-0-	-66	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
12	1240 #	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
02	1131 #	1107	-0-	-24	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
03	1178 #	1167	-0-	-11	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

11	900 #	801	-0-	-99	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

11	510 #	418	-0-	-92	-0-	418	3			Y	-0-					1
12	496 #	378	-0-	-118	-0-	378	3			Y	-0-					1
01	434 #	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					1
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					1
03	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

11	870 #	785	-0-	-85	-0-	785	3		Y	-0-			1
12	899 #	851	-0-	-48	-0-	851	3		Y	-0-			1
01	899 #	832	-0-	-67	-0-	832	3		Y	-0-			1
02	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3		Y	-0-			1
03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	3		Y	-0-			1
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			1
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			1
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			1
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

11	7680 #	7279	-0-	-401	-0-	7279	2		N	-0-			-0-
12	7936 #	7296	-0-	-640	-0-	7296	2		N	-0-			-0-
01	7874 #	6271	-0-	-1603	-0-	6271	2		N	-0-			-0-
02	7192 #	6610	-0-	-582	-0-	6610	2		N	-0-			-0-
03	7962 R	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2		N	-0-			-0-
*04	7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			8
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			8
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			8
04	T. A.	154	-0-	154	154	154	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

11	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
12	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
01	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
02	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
03	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
*04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-

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
11	1440	#	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1457	#	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1457	#	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1363	#	1319	-0-	-44	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1457	#	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

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
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					78
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					78

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
11	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	2573	#	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2666	#	2559	-0-	-107	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2523	#	2427	-0-	-96	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	2520	-0-	-177	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	2395	-0-	-215	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

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
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02	116	N	22	-0-	-94	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10945	2	2	9	N	2	2	8			228
12	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	11364	2	7	9	N	6	6	8			228
01	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11026	2	2	9	N	2	2	8			228
02	11310 X	10573	-0-	-737	-0-	10564	2	9	9	N	8	5	8			231
03	11377 X	10477	-0-	-900	-0-	10404	2	73	9	N	66	173	1	4	8	120
04	11010 X	7915	-0-	-3095	-0-	7913	2	2	9	N	2	2	8			120

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2340 X	1699	-0-	-641	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8			128
12	2418 X	1721	-0-	-697	-0-	1721	2			N	-0-					128
01	2263 X	2147	-0-	-116	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8			128
02	1943 X	1754	-0-	-189	-0-	1752	2	2	9	N	2	2	8			128
03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			128
*04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5	5	8			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

11	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11303	2	1	9	N	1	1	8			116
12	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	11119	2	4	9	N	4	4	8			116
01	7316 X	4663	-0-	-2653	-0-	4656	2	7	9	N	6					122
02	10933 X	4332	-0-	-6601	-0-	4332	2			N	-0-					122
03	11687 X	6095	-0-	-5592	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8			122
04	11310 X	3588	-0-	-7722	-0-	3588	2			N	-0-					122

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

11	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5661	2	10	9	N	9					24
12	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4479	2	15	9	N	14	12	8			26
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4826	2	6	9	N	5	4	8			27
02	5481 X	3771	-0-	-1710	-0-	3771	2			N	-0-					27
03	5859 X	5047	-0-	-812	-0-	5011	2	36	9	N	33	33	8			27
04	5670 X	4313	-0-	-1357	-0-	4247	2	66	9	N	60	60	8			27

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
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2849	2	10	9	N	9	3	8			63
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					63
01	3565	X	2580	-0-	-985	-0-	2535	2	45	9	N	41	1	8			103
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					103
03	3565	X	1913	-0-	-1652	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	8			103
04	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	2650	2	7	9	N	6	6	8			103

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

11	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10270	2	4	9	N	4	4	8			94
12	10044	X	9245	-0-	-799	-0-	9237	2	8	9	N	7	7	8			94
01	10013	X	6614	-0-	-3399	-0-	6600	2	14	9	N	13					107
02	9918	X	9239	-0-	-679	-0-	9224	2	15	9	N	14	6	8			115
03	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	9305	2	7	9	N	6	6	8			115
04	10260	X	9211	-0-	-1049	-0-	9209	2	2	9	N	2	2	8			115

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

11	8880	X	3579	-0-	-5301	-0-	3578	2	1	9	N	1	1	8			151
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					151
01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10116	2	1	9	N	1	1	8			151
02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9226	2	1	9	N	1	1	8			151
03	9858	X	9213	-0-	-645	-0-	9212	2	1	9	N	1	1	8			151
04	9780	X	4936	-0-	-4844	-0-	4933	2	3	9	N	3	3	8			151

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					43
12	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					43
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					43
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	1	8			43
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			43
04	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	1142	2	2	9	N	2	1	8			44

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					130
12	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			N	-0-					130
01	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1187	2			N	-0-					130
02	1334	N	932	-0-	-402	-0-	932	2			N	-0-					130
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					130
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	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

11	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16173	2	2	9	N	2	2	8			7
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					7
01	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17406	2	1	9	N	1	1	8			7
02	15631	X	10196	-0-	-5435	-0-	10195	2	1	9	N	1	1	8			7
03	18321	X	16879	-0-	-1442	-0-	16873	2	6	9	N	5	4	8			8
*04	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	18025	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
11	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14880	2	1	9	N	1	1	8			75
12	19220	X	15561	-0-	-3659	-0-	15561	2			N	-0-					75
01	19220	X	14164	-0-	-5056	-0-	14163	2	1	9	N	1	1	8			75
02	17748	X	13459	-0-	-4289	-0-	13458	2	1	9	N	1	1	8			75
03	16802	X	9559	-0-	-7243	-0-	9555	2	4	9	N	4	4	8			75
04	15060	X	14102	-0-	-958	-0-	14098	2	4	9	N	4	4	8			75

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			3
12	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					3
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	2	3	9	N	3	3	8			3
02	2291	X	2011	-0-	-280	-0-	2010	2	1	9	N	1	1	8			3
03	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	2408	2	2	9	N	2	2	8			3
04	2580	X	1785	-0-	-795	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8			3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			25
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					25
01	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1236	2	3	9	N	3					28
02	1218	N	1045	-0-	-173	-0-	1043	2	2	9	N	2	1	8			29
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8			29
04	1200	N	775	-0-	-425	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			29

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

11	87901	X	87901	-0-	-0-	-0-	87471	2	430	9	N	391	561	1	1	8	175
12	98302	X	98302	-0-	-0-	-0-	97346	2	956	9	N	869	759	1			285
01	100125	X	100125	-0-	-0-	-0-	99602	2	523	9	N	475	572	1	1	8	187
02	93792	X	93792	-0-	-0-	-0-	93132	2	660	9	N	600	564	1	1	8	222
03	98301	X	97963	-0-	-338	-0-	97315	2	648	9	N	589	562	1	2	8	247
04	96900	X	95022	-0-	-1878	-0-	94388	2	634	9	N	576	557	1	4	8	262

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

11	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15202	2	132	9	N	120	42	8			164
12	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11586	2	112	9	N	102	50	8			216
01	17856	X	7735	-0-	-10121	-0-	7662	2	73	9	N	66	175	1	16	8	91
02	16704	X	11360	-0-	-5344	-0-	11228	2	132	9	N	120	49	8			162
03	17856	X	5346	-0-	-12510	-0-	5283	2	63	9	N	57	150	1	32	8	37
04	15330	X	5445	-0-	-9885	-0-	5383	2	62	9	N	56	19	8			74

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

11	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					68
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					68
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					68
02	986	X	772	-0-	-214	-0-	772	2			N	-0-					68
03	2015	X	629	-0-	-1386	-0-	629	2			N	-0-					68
04	1950	X	849	-0-	-1101	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			68

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	6270	X	5053	-0-	-1217	-0-	5053	2			N	-0-					58
12	6479	X	5584	-0-	-895	-0-	5584	2			N	-0-					58
01	6479	X	5780	-0-	-699	-0-	5780	2			N	-0-					58
02	5974	X	5910	-0-	-64	-0-	5907	2	3	9	N	3	3	8			58
03	6386	X	5461	-0-	-925	-0-	5460	2	1	9	N	1	1	8			58
04	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5485	2	2	9	N	2	2	8			58

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2	2	8			143
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					143
01	1829	X	1773	-0-	-56	-0-	1773	2			N	-0-					143
02	1856	X	1217	-0-	-639	-0-	1217	2			N	-0-					143
03	1984	X	1621	-0-	-363	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8			143
04	1920	X	1629	-0-	-291	-0-	1627	2	2	9	N	2	2	8			143

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	N	7	1	8			58
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					58

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					189
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					189
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2970	2	128	9	N	116					305
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	N	1					306
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	2	1	9	N	1					307
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					307

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

11	840	X	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					118
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					118
01	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					118
02	783	X	772	-0-	-11	-0-	750	2	22	9	N	20					138
03	1209	X	998	-0-	-211	-0-	976	2	22	9	N	20	1	8			157
04	1170	X	814	-0-	-356	-0-	790	2	24	9	N	22	1	8			178

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
11	240	X	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					7
12	248	X	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					7
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					7
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	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

11	15900	X	14244	-0-	-1656	-0-	14240	2	4	9	N	4	4	8			19
12	17267	X	15659	-0-	-1608	-0-	15656	2	3	9	N	3	2	8			20
01	17546	X	15827	-0-	-1719	-0-	15821	2	6	9	N	5	5	8			20
02	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18063	2	2	9	N	2	2	8			20
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18294	2	14	9	N	13	13	8			20
*04	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18889	2	32	9	N	29	29	8			20

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	2	3	9	N	3	3	8			189
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	N	4	4	8			189
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8	7	8			190
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5	4	8			191
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8	8	8			191
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					191

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

11	9360	X	9233	-0-	-127	-0-	9233	2			N	-0-					53
12	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	9151	2			N	-0-					53
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					53
02	9048	X	8815	-0-	-233	-0-	8815	2			N	-0-					53
03	9548	X	9369	-0-	-179	-0-	9369	2			N	-0-					53
04	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

11	5460	X	1667	-0-	-3793	-0-	1667	2			N	-0-					18
12	4960	X	1547	-0-	-3413	-0-	1547	2			N	-0-					18
01	4123	X	1611	-0-	-2512	-0-	1610	2	1	9	N	1					19
02	3857	X	1612	-0-	-2245	-0-	1612	2			N	-0-					19
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2559	2	3	9	N	3	3	8			19
*04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					19

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					128
12	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					128
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					128
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8			128
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					128
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					128

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
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9302	2	1	9	N	1	1	8			42
12	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					42
01	9827	X	9615	-0-	-212	-0-	9613	2	2	9	N	2	2	8			42
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9317	2	3	9	N	3	3	8			42
03	10354	X	8766	-0-	-1588	-0-	8759	2	7	9	N	6	6	8			42
04	10020	X	7029	-0-	-2991	-0-	7028	2	1	9	N	1	1	8			42

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
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4	4	8			37
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	2	6	9	N	5	5	8			37
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12	12	8			37
02	1015	N	887	-0-	-128	-0-	884	2	3	9	N	3	3	8			37
03	1426	N	877	-0-	-549	-0-	870	2	7	9	N	6	6	8			37
04	1170	N	936	-0-	-234	-0-	933	2	3	9	N	3	3	8			37

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
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	928	N	708	-0-	-220	-0-	705	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	N	3	3	8			48
12	2077	X	1501	-0-	-576	-0-	1489	2	12	9	N	11	11	8			48
01	2077	X	1259	-0-	-818	-0-	1259	2			N	-0-					48
02	1943	X	1085	-0-	-858	-0-	1083	2	2	9	N	2	2	8			48
03	1488	X	1361	-0-	-127	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			48
*04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1772	2	8	9	N	7	7	8			48

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
11	540 X	514	-0-	-26	-0-	415	2	99	9	N	90	3	8			105
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2827	2	47	9	N	43	2	8			146
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2555	2	35	9	N	32	137	1			41
02	522 X	211	-0-	-311	-0-	205	2	6	9	N	5					46
03	2883 X	843	-0-	-2040	-0-	796	2	47	9	N	43	1	8			88
04	2790 X	377	-0-	-2413	-0-	375	2	2	9	N	2	2	8			88

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

11	34350 X	10808	-0-	-23542	-0-	10804	2	4	9	N	4					138
12	30721 X	14858	-0-	-15863	-0-	14857	2	1	9	N	1	1	8			138
01	19189 X	12516	-0-	-6673	-0-	12515	2	1	9	N	1					139
02	37910 X	37910	-0-	-0-	-0-	37909	2	1	9	N	1	1	8			139
03	47785 X	47785	-0-	-0-	-0-	47783	2	2	9	N	2	2	8			139
*04	47978 X	47978	-0-	-0-	-0-	47975	2	3	9	N	3	3	8			139

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

11	11550 X	3913	-0-	-7637	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	8			14
12	7781 X	3541	-0-	-4240	-0-	3541	2			N	-0-					14
01	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6295	2	1	9	N	1	1	8			14
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1	1	8			14
03	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8038	2	2	9	N	2	2	8			14
*04	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7756	2	46	9	N	42	1	8			55

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5269	2	25	9	N	23					190
12	6727 X	3520	-0-	-3207	-0-	3516	2	4	9	N	4	2	8			192
01	8215 X	5648	-0-	-2567	-0-	5647	2	1	9	N	1					193
02	7685 X	4637	-0-	-3048	-0-	4636	2	1	9	N	1	1	8			193
03	8215 X	4500	-0-	-3715	-0-	4500	2			N	-0-					193
04	5460 X	2928	-0-	-2532	-0-	2928	2			N	-0-					193

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

11	3690 X	2586	-0-	-1104	-0-	2586	2			N	-0-					45
12	3627 X	2189	-0-	-1438	-0-	2189	2			N	-0-					45
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					45
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					45
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			45
*04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					45

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

11	5820 X	2574	-0-	-3246	-0-	2574	2			N	-0-					63
12	4526 X	2128	-0-	-2398	-0-	2128	2			N	-0-					63
01	3286 X	1672	-0-	-1614	-0-	1672	2			N	-0-					63
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					63
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					63
*04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					63

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12663	2	4	9	N	4	4	8			31
12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					31
01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11518	2	1	9	N	1	1	8			31
02	12238	X	5873	-0-	-6365	-0-	5872	2	1	9	N	1	1	8			31
03	13082	X	7066	-0-	-6016	-0-	7062	2	4	9	N	4	4	8			31
04	12660	X	7212	-0-	-5448	-0-	7210	2	2	9	N	2	2	8			31

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

11	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	2899	2			N	-0-					133
12	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	2			N	-0-					133
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			N	-0-					133
02	2842	X	2741	-0-	-101	-0-	2741	2			N	-0-					133
03	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2			N	-0-					133
04	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	2750	2			N	-0-					133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	2	4	9	N	4	4	8			27
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1	1	8			27
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	N	7	6	8			28
02	1131	N	328	-0-	-803	-0-	328	2			N	-0-					28
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2476	2	12	9	N	11	11	8			28
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2267	2	13	9	N	12	12	8			28

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	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

11	56580	X	55093	-0-	-1487	-0-	142	1	54951	2	N	-0-					46
12	58715	X	58715	-0-	-0-	-0-	130	1	58585	2	N	-0-					46
01	57133	X	51984	-0-	-5149	-0-	56	1	51928	2	N	-0-					46
02	55225	X	55225	-0-	-0-	-0-	55225	2			N	-0-					46
03	58714	X	58103	-0-	-611	-0-	58101	2	2	9	N	2	2	8			46
04	56820	X	55155	-0-	-1665	-0-	55153	2	2	9	N	2	2	8			46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

11	3750	X	2511	-0-	-1239	-0-	2511	2			N	-0-					88
12	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2445	2	2	9	N	2					90
01	2604	X	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			N	-0-					90
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	8			90
03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11453	2	6	9	N	5	5	8			90
*04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11443	2	6	9	N	5	5	8			90

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12882	2	39	9	N	35	4	8			242
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8900	2	54	9	N	49	173	1	5	8	113
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10051	2	70	9	N	64	2	8			175
02	12499	X	7255	-0-	-5244	-0-	7222	2	33	9	N	30	5	8			200
03	13361	X	5429	-0-	-7932	-0-	5418	2	11	9	N	10	2	8			208
04	12930	X	5051	-0-	-7879	-0-	5041	2	10	9	N	9	169	1	3	8	45

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

11	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	32881	2	172	9	N	156	5	8					189
12	34514 X	34514	-0-	-0-	-0-	34329	2	185	9	N	168	180	1	3	8			174
01	33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	33368	2	229	9	N	208	308	1	3	8			71
02	34597 X	30097	-0-	-4500	-0-	29870	2	227	9	N	206	9	8					268
03	36983 X	30115	-0-	-6868	-0-	29892	2	223	9	N	203	180	1	10	8			281
04	33390 X	30836	-0-	-2554	-0-	30711	2	125	9	N	114	165	1	15	8			215

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-							181
12	6138 X	3163	-0-	-2975	-0-	3163	2			N	-0-							181
01	6138 X	3096	-0-	-3042	-0-	3096	2			N	-0-							181
02	5075 X	2743	-0-	-2332	-0-	2743	2			N	-0-							181
03	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8077	2	3	9	N	3	3	8					181
*04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-							181

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

11	56671 X	56671	-0-	-0-	-0-	56489	2	182	9	N	165	182	1	12	8			188
12	52239 X	52239	-0-	-0-	-0-	52044	2	195	9	N	177	169	1	4	8			192
01	56431 X	56431	-0-	-0-	-0-	56293	2	138	9	N	125	4	8					313
02	54781 X	50024	-0-	-4757	-0-	49819	2	205	9	N	186	346	1	7	8			146
03	58559 X	52190	-0-	-6369	-0-	51967	2	223	9	N	203	164	1	14	8			171
04	56670 X	51228	-0-	-5442	-0-	51009	2	219	9	N	199	174	1	24	8			172

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

11	1110 N	684	-0-	-426	-0-	684	2			N	-0-							10
12	1178 N	495	-0-	-683	-0-	493	2	2	9	N	2	2	8					10
01	868 N	509	-0-	-359	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8					10
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8					10
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	2	2	9	N	2	2	8					10
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-							10

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
11	60630 X	52292	-0-	-8338	-0-	52289	2	3	9	N	3					23
12	62651 X	56495	-0-	-6156	-0-	56492	2	3	9	N	3					26
01	65596 X	59239	-0-	-6357	-0-	59238	2	1	9	N	1					27
02	61364 X	53032	-0-	-8332	-0-	53030	2	2	9	N	2					29
03	65596 X	52813	-0-	-12783	-0-	52801	2	12	9	N	11	3	8			37
04	57330 X	49132	-0-	-8198	-0-	49128	2	4	9	N	4					41

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

11	14910 X	14678	-0-	-232	-0-	14669	2	9	9	N	8	3	8			113
12	15128 X	14592	-0-	-536	-0-	14568	2	24	9	N	22	3	8			132
01	16337 X	14810	-0-	-1527	-0-	14799	2	11	9	N	10	4	8			138
02	15283 X	14159	-0-	-1124	-0-	14155	2	4	9	N	4	4	8			138
*03	16337 X	14030	-0-	-2307	-0-	13953	2	77	9	N	70	7	8			201
04	14670 X	13757	-0-	-913	-0-	13736	2	21	9	N	19	150	1	19	8	51

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	812	2	121	9	N	110	110	8			-0-
02	1102 N	58	-0-	-1044	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	900 N	27	-0-	-873	-0-	27	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

11	12270 X	9885	-0-	-2385	-0-	9883	2	2	9	N	2	2	8			50
12	14539 X	14206	-0-	-333	-0-	14063	2	143	9	N	130					180
01	14539 X	12762	-0-	-1777	-0-	12672	2	90	9	N	82	169	1	1	8	92
02	13601 X	11575	-0-	-2026	-0-	11490	2	85	9	N	77	160	1	1	8	8
03	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	14140	2	96	9	N	87	1	8			94
*04	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	14051	2	76	9	N	69	156	1	3	8	4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			228
12	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2889	2	46	9	N	42	7	8			263
01	2759 X	2337	-0-	-422	-0-	2331	2	6	9	N	5	5	8			263
02	2784 X	2515	-0-	-269	-0-	2507	2	8	9	N	7	7	8			263
03	2976 X	2628	-0-	-348	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			263
*04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3312	2	21	9	N	19	19	8			263

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

11	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	38115	2			N	-0-					16
12	41056 X	41056	-0-	-0-	-0-	41056	2			N	-0-					16
01	23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	23436	2			N	-0-					16
02	36859 X	33518	-0-	-3341	-0-	33518	2			N	-0-					16
03	41044 X	30682	-0-	-10362	-0-	30682	2			N	-0-					16
04	39720 X	7789	-0-	-31931	-0-	7789	2			N	-0-					16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	2544	2			N	-0-					58
12	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2555	2	1	9	N	1	1	8			58
01	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2524	2			N	-0-					58
02	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	2341	2			N	-0-					58
03	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	2532	2			N	-0-					58
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2436	2			N	-0-					58

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

11	31475	X	31475	-0-	-0-	-0-	31089	2	386	9	N	351	296	1	10	8	180
12	37755	X	37755	-0-	-0-	-0-	37650	2	105	9	N	95	129	1	9	8	137
01	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	39122	2	50	9	N	45	14	8			168
02	43826	X	43826	-0-	-0-	-0-	43399	2	427	9	N	388	170	1	35	8	351
03	40687	X	40687	-0-	-0-	-0-	40106	2	581	9	N	528	517	1	50	8	312
04	37920	X	34284	-0-	-3636	-0-	33747	2	537	9	N	488	494	1	36	8	270

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

11	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			N	-0-					51
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	2	11	9	N	10					61
01	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	1933	2			N	-0-					61
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2306	2	9	9	N	8					69
03	2945	N	2316	-0-	-629	-0-	2316	2			N	-0-					69
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

11	3000	N	13057	-0-	10057	17110	13057	2			N	-0-					14
12	3100	N	12113	-0-	9013	26123	12113	2			N	-0-					14
01	27420	X	1297	-0-	-26123	-0-	1297	2			N	-0-					14
02	1972	X	323	-0-	-1649	-0-	323	2			N	-0-					14
03	2108	X	174	-0-	-1934	-0-	174	2			N	-0-					14
04	2040	X	178	-0-	-1862	-0-	178	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					170
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					170
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					170
02	2900	N	5350	-0-	2450	2450	5341	2	9	9	N	8	8	8			170
03	3100	N	18308	-0-	15208	17658	18294	2	14	9	N	13	13	8			170
*04	3000	N	19529	-0-	16529	34187	19518	2	11	9	N	10	10	8			170

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

11	12030	X	6865	-0-	-5165	-0-	6864	2	1	9	N	1	1	8			80
12	5270	X	4699	-0-	-571	-0-	4699	2			N	-0-					80
01	12400	X	4605	-0-	-7795	-0-	4604	2	1	9	N	1	1	8			80
02	11600	X	4559	-0-	-7041	-0-	4558	2	1	9	N	1	1	8			80
03	12400	X	6737	-0-	-5663	-0-	6731	2	6	9	N	5	4	8			81
04	6870	X	5910	-0-	-960	-0-	5904	2	6	9	N	5	5	8			81

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5118	2	1	9	N	1	1	8			15
12	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					15
01	5394	X	4468	-0-	-926	-0-	4468	2			N	-0-					15
02	5046	X	4131	-0-	-915	-0-	4130	2	1	9	N	1	1	8			15
03	5394	X	4173	-0-	-1221	-0-	4172	2	1	9	N	1	1	8			15
04	5130	X	4359	-0-	-771	-0-	4358	2	1	9	N	1	1	8			15

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
11	2520	N	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			N	-0-					26
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					26
01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					26
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					26
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8			26
*04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			26

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
11	48801	X	48801	-0-	-0-	-0-	48599	2	202	9	N	184	189	1	4	8	140
12	52278	X	52278	-0-	-0-	-0-	52197	2	81	9	N	74	172	1	2	8	40
01	52967	X	52967	-0-	-0-	-0-	52795	2	172	9	N	156	2	8			194
02	47562	X	47562	-0-	-0-	-0-	47406	2	156	9	N	142	187	1	4	8	145
03	52266	X	47696	-0-	-4570	-0-	47502	2	194	9	N	176	191	1	7	8	123
04	51270	X	46821	-0-	-4449	-0-	46646	2	175	9	N	159	188	1	8	8	86

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	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
11	24660	X	19647	-0-	-5013	-0-	19574	2	73	9	N	66	1	8			149
12	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	23275	2	160	9	N	145	129	1			165
01	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	30085	2	100	9	N	91	165	1			91
02	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	28064	2	81	9	N	74					165
03	30100	X	30100	-0-	-0-	-0-	30097	2	3	9	N	3					168
04	29220	X	20112	-0-	-9108	-0-	20112	2			N	-0-					168

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
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-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	6647	-0-	-883	-0-	6647	2			N	-0-					36
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					36
01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					36
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					36
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					36
04	8340	X	7996	-0-	-344	-0-	7996	2			N	-0-					36

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12	5	8			23
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5	5	8			23
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	431	2	76	9	N	69	8	8			84
02	406	N	244	-0-	-162	-0-	197	2	47	9	N	43	4	8			123
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8			123
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8			123

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					20
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					20
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					20
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					20
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					20

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

11	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	4032	2			N	-0-					193
12	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					193
01	4433	X	3850	-0-	-583	-0-	3849	2	1	9	N	1					194
02	4147	X	3619	-0-	-528	-0-	3619	2			N	-0-					194
03	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	3855	2			N	-0-					194
04	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	3268	2			N	-0-					194

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

11	1050	N	561	-0-	-489	-0-	559	2	2	9	N	2	2	8			184
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7	7	8			184
01	1054	N	598	-0-	-456	-0-	598	2			N	-0-					184
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	410	2			N	-0-					184
03	775	N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					184
04	570	N	227	-0-	-343	-0-	226	2	1	9	N	1	1	8			184

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

11	24090	X	22105	-0-	-1985	-0-	22031	2	74	9	N	67	190	1	1	8	41
12	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	23710	2	561	9	N	510	179	1	6	8	366
01	25048	X	24069	-0-	-979	-0-	23929	2	140	9	N	127	183	1			310
02	23432	X	23297	-0-	-135	-0-	23068	2	229	9	N	208	191	1	4	8	323
*03	25048	X	23627	-0-	-1421	-0-	23224	2	403	9	N	366	372	1	2	8	315
04	23490	X	22116	-0-	-1374	-0-	22113	2	3	9	N	3	3	8			315

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

11	9570	X	3257	-0-	-6313	-0-	3257	2			N	-0-					120
12	9889	X	3005	-0-	-6884	-0-	3005	2			N	-0-					120
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					120
02	3161	X	2543	-0-	-618	-0-	2543	2			N	-0-					120
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					120
04	3960	X	2289	-0-	-1671	-0-	2289	2			N	-0-					120

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	712	-0-	-1988	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8			90
12	2790	X	974	-0-	-1816	-0-	974	2			N	-0-					90
01	2790	X	1294	-0-	-1496	-0-	1293	2	1	9	N	1					91
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					91
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					91
04	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					91

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72373	X	72373	-0-	-0-	-0-	72102	2	271	9	N	246	184	1	2	8	259
12	73740	X	73740	-0-	-0-	-0-	73476	2	264	9	N	240	190	1	4	8	305
01	67797	X	67639	-0-	-158	-0-	67285	2	354	9	N	322	379	1			248
02	82427	X	82427	-0-	-0-	-0-	81888	2	539	9	N	490	567	1	7	8	164
03	85821	X	85821	-0-	-0-	-0-	85279	2	542	9	N	493	372	1	4	8	281
*04	74216	X	74216	-0-	-0-	-0-	73757	2	459	9	N	417	376	1	1	8	321

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	2	1	9	N	1	1	8			201
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					201
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					201
02	5249	X	4630	-0-	-619	-0-	4628	2	2	9	N	2	2	8			201
03	5735	X	4363	-0-	-1372	-0-	4363	2			N	-0-					201
04	5550	X	3729	-0-	-1821	-0-	3727	2	2	9	N	2	2	8			201

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

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

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	917	-0-	-343	-0-	917	2			N	-0-					17
12	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					17
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					17
02	1479	X	882	-0-	-597	-0-	882	2			N	-0-					17
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					17
04	1620	X	1177	-0-	-443	-0-	1177	2			N	-0-					17

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	6450	X	6111	-0-	-339	-0-	1440	1	4671	3	N	-0-					-0-
12	6665	X	6084	-0-	-581	-0-	1440	1	4644	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	5614	-0-	-1051	-0-	1488	1	4126	3	N	-0-					-0-
02	5713	X	5521	-0-	-192	-0-	1392	1	4129	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	1488	1	4510	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5582	-0-	-328	-0-	1440	1	4142	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

11	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	1440	1	27884	3	N	-0-					-0-
12	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	1440	1	24315	3	N	-0-					-0-
01	19685	X	19470	-0-	-215	-0-	1488	1	17982	3	N	-0-					-0-
02	27144	X	20878	-0-	-6266	-0-	1392	1	19486	3	N	-0-					-0-
03	29016	X	16628	-0-	-12388	-0-	1488	1	15140	3	N	-0-					-0-
04	28080	X	23551	-0-	-4529	-0-	1440	1	22111	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	N	-0-					37
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	-0-					37
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	N	-0-					37
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	35	1	159	3	N	-0-					37
03	279	N	93	-0-	-186	-0-	37	1	56	3	N	-0-					37
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

11	29340	X	2177	-0-	-27163	-0-	1650	1	527	3	N	-0-					-0-
12	15469	X	14504	-0-	-965	-0-	1100	1	13404	3	N	-0-					-0-
01	20826	X	20826	-0-	-0-	-0-	1705	1	19121	3	N	-0-					-0-
02	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	1595	1	17539	3	N	-0-					-0-
03	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	1705	1	13823	3	N	-0-					-0-
*04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	1650	1	19539	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	36	1	6377	3	N	-0-					-0-
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	36	1	2215	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	37	1	1284	3	N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	35	1	3195	3	N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	37	1	4607	3	N	-0-					-0-
*04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	36	1	4600	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

11	270	N	102	-0-	-168	-0-	36	1	66	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	3	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	35	1	32	3	N	-0-					-0-
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	37	1	21	3	N	-0-					-0-
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	36	1	11	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	36	1	905	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	N	-0-					-0-
01	899	N	205	-0-	-694	-0-	37	1	168	3	N	-0-					-0-
02	841	N	324	-0-	-517	-0-	35	1	289	3	N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	37	1	1139	3	N	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	2	N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	93	1	299	2	N	-0-					-0-
01	527 N	352	-0-	-175	-0-	92	1	260	2	N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	87	1	197	2	N	-0-					-0-
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	93	1	232	2	N	-0-					-0-
04	330 N	182	-0-	-148	-0-	53	1	129	2	N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	8			149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	138	1			31

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

11	3000 N	3748	-0-	748	1640	3745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3100 N	2984	-0-	-116	1524	2984	2			N	-0-					-0-
01	2957 X	1433	-0-	-1524	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1798 X	320	-0-	-1478	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

11	22140 X	15337	-0-	-6803	-0-	15337	3			N	-0-					-0-
12	16926 X	15337	-0-	-1589	-0-	15337	3			N	-0-					-0-
01	15314 X	11319	-0-	-3995	-0-	11319	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11888	-0-	11888	11888	11888	3			N	-0-					-0-
03	24666 X	12778	-0-	-11888	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
*04	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320 X	4771	-0-	-2549	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
12	7564 X	4771	-0-	-2793	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
01	6758 X	5331	-0-	-1427	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4524	-0-	4524	4524	4524	3			N	-0-					-0-
03	8874 X	4350	-0-	-4524	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
*04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

11	3060 X	2441	-0-	-619	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	3751 X	2441	-0-	-1310	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	3751 X	3492	-0-	-259	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3712	-0-	3712	3712	3712	3			N	-0-					-0-
03	8262 X	4550	-0-	-3712	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	3			N	-0-					39
12	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	3			N	-0-					39
01	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12984	3	1	9	N	1					40
02	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12651	3	59	9	N	54					94
03	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14376	2	79	9	N	72					166
*04	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12133	2	9	9	N	8					174

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

11	27186 X	27186	-0-	-0-	-0-	27186	3			N	-0-					-0-
12	27186 X	27186	-0-	-0-	-0-	27186	3			N	-0-					-0-
01	23726 X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23724	-0-	23724	23724	23724	3			N	-0-					-0-
03	46681 X	22957	-0-	-23724	-0-	22957	2			N	-0-					-0-
*04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

11	3210 X	2452	-0-	-758	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2821 X	2452	-0-	-369	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2821 X	2111	-0-	-710	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2280	-0-	2280	2280	2280	3			N	-0-					-0-
03	1100 N	2461	-0-	1361	3641	2461	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	2235	-0-	-765	2876	2235	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

11	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	20307	3			N	-0-	37	8			33
12	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					33
01	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	3			N	-0-					33
02	DLQ G-10	29787	-0-	29787	29787	29787	3			N	-0-					33
03	63603 X	33816	-0-	-29787	-0-	33815	2	1	9	N	1					34
*04	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	26120	2			N	-0-					34

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25860	X	21511	-0-	-4349	-0-	21511	3			N	-0-					52
12	24490	X	21511	-0-	-2979	-0-	21511	3			N	-0-					52
01	24490	X	19426	-0-	-5064	-0-	19426	3			N	-0-					52
02	DLQ G-10		18405	-0-	18405	18405	18405	3			N	-0-					52
03	41708	X	23303	-0-	-18405	-0-	23303	2			N	-0-					52
*04	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					52

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	27472	3	85	9	N	77					443
12	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10629	3	13	9	N	12					455
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					455
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	3	2	9	N	2	2	8			455
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4200	3	158	9	N	144	1	8			598
04	2820	X	1652	-0-	-1168	-0-	1652	3			N	-0-					598

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					299
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					299
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					299
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					299

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					75
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					171
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					171
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					171
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	8			171
03	1581	N	885	-0-	-696	-0-	16	1	869	3	N	-0-					171
04	1440	N	91	-0-	-1349	-0-	91	3			N	-0-					171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4464	2	156	9	N	142					369
12	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					369
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					369
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					369
*03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-	313	1			56
*04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					56

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

11	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					36
12	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					36
01	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					36
02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8819	3	1	9	N	1	1	8			36
*03	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	634	1	8704	3	N	-0-					36
04	8910 X	8874	-0-	-36	-0-	8874	3			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

11	1620 X	1299	-0-	-321	-0-	1299	2			N	-0-					29
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2954	2	66	9	N	60					89
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					89
02	1566 X	601	-0-	-965	-0-	599	3	2	9	N	2	2	8			89
03	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	63	1	1431	3	N	-0-					89
04	1620 N	7	-0-	-1613	-0-	7	3			N	-0-	1	1			88

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					102
12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					102
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					102
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2427	3	4	9	N	4	4	8			102
*03	3100 N	3890	-0-	790	790	264	1	3624	3	N	2	2	8			102
						2	9									
*04	3000 N	3699	-0-	699	1489	3699	3			N	-0-					102

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

11	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					124
12	12028 X	10671	-0-	-1357	-0-	10670	2	1	9	N	1					125
01	12028 X	11027	-0-	-1001	-0-	11027	2			N	-0-					125
02	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13109	3	4	9	N	4	4	8			125
*03	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	617	1	11899	3	N	1	1	8			125
						1	9									
*04	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3			N	-0-					125

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3685	-0-	-125	-0-	3685	2			N	-0-					85
12	3937	X	974	-0-	-2963	-0-	974	2			N	-0-					85
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					85
02	3306	X	3221	-0-	-85	-0-	3221	3			N	-0-					85
*03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					85
04	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3304	3	2	9	N	2					87

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	1284	-0-	-3066	-0-	1284	2			N	-0-					138
12	3937	X	744	-0-	-3193	-0-	744	2			N	-0-					138
01	2015	X	759	-0-	-1256	-0-	759	2			N	-0-					138
02	870	X	348	-0-	-522	-0-	348	3			N	-0-					138
*03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-	53	1			85
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-	35	1			50

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					362
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					362
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					362
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					362
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8315	-0-	-115	-0-	8315	3			N	-0-					330
12	8711	X	8604	-0-	-107	-0-	8604	3			N	-0-					330
01	8711	X	8605	-0-	-106	-0-	8605	3			N	-0-					330
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8013	3	1	9	N	1	1	8			330
*03	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	403	1	7865	3	N	44					374
							48	9									
*04	7980	X	6416	-0-	-1564	-0-	317	1	6099	2	N	-0-					374

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3511	2	6	9	N	5					281
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3855	2	13	9	N	12					293
01	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2492	2	56	9	N	51					344
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	3	1	9	N	1	1	8			344
*03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	190	1	2601	3	N	48					392
							53	9									
*04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3772	3	28	9	N	25					417

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 02/19/2016 - P/A 02/19/16

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
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4782	2	99	9	N	90					1410
12	3100	N	4864	-0-	1764	1764	4809	2	55	9	N	50	181	1			1279
01	6150	X	4386	-0-	-1764	-0-	4368	2	18	9	N	16					1295
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4223	3	21	9	N	19	2	8			1312
*03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	273	1	3753	3	N	152	138	1			1326
							167	9									
*04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6246	3	18	9	N	16					1342

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	2357	-0-	-2683	-0-	2357	3			N	-0-					427
12	5642	X	2513	-0-	-3129	-0-	2513	3			N	-0-					427
01	5642	X	2442	-0-	-3200	-0-	2442	3			N	-0-					427
02	4988	X	2322	-0-	-2666	-0-	2322	3			N	-0-					427
03	5332	X	2282	-0-	-3050	-0-	2282	3			N	-0-					427
*04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					427

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25860	X	23776	-0-	-2084	-0-	23776	2			N	-0-					432
12	26722	X	21440	-0-	-5282	-0-	21348	2	92	9	N	84					516
01	26412	X	24287	-0-	-2125	-0-	24275	2	12	9	N	11					527
02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23147	3	3	9	N	3	3	8			527
*03	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	1693	1	23235	3	N	63	1	8			589
							69	9									
*04	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23513	3	36	9	N	33					622

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	414	-0-	-636	-0-	414	3			N	-0-					80
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5142	3	55	9	N	50					130
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2857	3	3	9	N	3					133
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2073	3	17	9	N	15					148
*03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	243	1	3341	3	N	-0-					148
*04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-	148	7			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8868	-0-	-732	-0-	8868	2			N	-0-					113
12	10819	X	7025	-0-	-3794	-0-	7025	2			N	-0-					113
01	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					113
02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9492	3	2	9	N	2	2	8			113
03	9486	X	5537	-0-	-3949	-0-	376	1	5161	3	N	-0-					113
04	9330	X	9323	-0-	-7	-0-	9323	3			N	-0-					113

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3099	3	79	9	N	72					164
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2871	3	129	9	N	117					281
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					281
02	2726	X	1522	-0-	-1204	-0-	1522	3			N	-0-					281
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					281
04	2820	X	2119	-0-	-701	-0-	2119	3			N	-0-					281

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8460	X	6943	-0-	-1517	-0-	6943	2			N	-0-					187
12	8742	X	7020	-0-	-1722	-0-	7020	2			N	-0-					187
01	8494	X	7202	-0-	-1292	-0-	7202	2			N	-0-					187
02	7917	X	7166	-0-	-751	-0-	7166	3			N	-0-					187
03	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	499	1	6853	3	N	-0-					187
04	6960	X	6529	-0-	-431	-0-	6529	3			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

11	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	3			N	-0-					51
12	22444	X	18411	-0-	-4033	-0-	18411	3			N	-0-					51
01	22444	X	19256	-0-	-3188	-0-	19256	3			N	-0-					51
02	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	17231	3	1	9	N	1	1	8			51
03	18104	X	17585	-0-	-519	-0-	746	1	16839	3	N	-0-					51
04	17520	X	16863	-0-	-657	-0-	16863	3			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					159
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					159
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					159
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					159
03	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	239	1	5394	3	N	-0-					159
*04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

11	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					55
12	10850	X	1003	-0-	-9847	-0-	1003	3			N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					55

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

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

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-				900
12	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-				900
01	2825	N	2812	-0-	-13	-0-	2812	3			N	-0-				900
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				900
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				900
04	1380	N	3	-0-	-1377	-0-	3	3			N	-0-				900

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

11	12592	X	3795	-0-	-8797	-0-	3795	3			N	-0-				28
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3567	3	36	9	N	33				61
01	4371	X	3645	-0-	-726	-0-	3600	3	45	9	N	41				102
02	3944	X	2955	-0-	-989	-0-	2953	3	2	9	N	2	2	8		102
03	4216	X	1686	-0-	-2530	-0-	1686	3			N	-0-				102
04	3810	X	3132	-0-	-678	-0-	3132	3			N	-0-				102

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				264
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				264
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				264
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				264
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				264
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-				264

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-				52
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-				52
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-				52
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5081	3	2	9	N	2	2	8		52
*03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	346	1	4747	3	N	1	1	8		52
							1	9								
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-				52

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				92
12	682	N	122	-0-	-560	-0-	122	2			N	-0-				92
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

11	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3		N	-0-			53
12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3		N	-0-			53
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3		N	-0-			53
02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3		N	-0-			53
*03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3		N	-0-			53
*04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3		N	-0-			53

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

11	2370 X	2099	-0-	-271	-0-	2099	3		N	-0-			47
12	2449 X	791	-0-	-1658	-0-	791	3		N	-0-			47
01	2449 X	724	-0-	-1725	-0-	724	3		N	-0-			47
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			47
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			47
04	690 N	236	-0-	-454	-0-	236	3		N	-0-			47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

11	390 N	27	-0-	-363	-0-	27	3		N	-0-			184
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			184
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			184
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			184
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364 3	N	-0-			184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

11	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2		N	-0-			-0-
12	12152 X	10209	-0-	-1943	-0-	10209	2		N	-0-			-0-
01	12152 X	11587	-0-	-565	-0-	11587	2		N	-0-			-0-
02	11368 X	10542	-0-	-826	-0-	10542	3		N	-0-			-0-
03	11749 X	11166	-0-	-583	-0-	758	1	10408 3	N	-0-			-0-
04	11220 X	10286	-0-	-934	-0-	10286	3		N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					54
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					54
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	21	1			33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6980	-0-	-522	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	1113	-0-	-6389	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	783	X	50	-0-	-733	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
*04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2043	-0-	-64	-0-	2043	3			N	-0-					198
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	3	1	9	N	1					199
01	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					199
02	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					199
*03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					199
*04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24690	X	23107	-0-	-1583	-0-	23107	2			N	-0-					310
12	25513	X	21982	-0-	-3531	-0-	21980	2	2	9	N	2					312
01	21390	X	15565	-0-	-5825	-0-	15565	2			N	-0-					312
02	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	21052	3	34	9	N	31					343
03	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					343
*04	23840	X	23840	-0-	-0-	-0-	23840	3			N	-0-					343

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	16997	2	9	9	N	8					37
12	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17216	2	1	9	N	1					38
01	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					38
02	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16863	3	4	9	N	4	4	8			38
*03	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	926	1	12706	3	N	1	1	8			38
							1	9									
*04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			N	-0-					38

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

11	9480 X	9125	-0-	-355	-0-	9125	3			N	-0-					32
12	10168 X	9027	-0-	-1141	-0-	9027	3			N	-0-					32
01	10168 X	8937	-0-	-1231	-0-	8937	3			N	-0-					32
02	9512 X	8271	-0-	-1241	-0-	8271	3			N	-0-					32
03	10168 X	8839	-0-	-1329	-0-	8839	3			N	-0-					32
04	9120 X	8972	-0-	-148	-0-	8972	3			N	-0-					32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

11	900 N	692	-0-	-208	-0-	692	2			N	-0-					25
12	930 N	554	-0-	-376	-0-	554	2			N	-0-					25
01	837 N	561	-0-	-276	-0-	561	2			N	-0-					25
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					25
03	558 N	102	-0-	-456	-0-	7	1	95	3	N	-0-					25
04	540 N	3	-0-	-537	-0-	3	3			N	-0-					25

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

11	5610 X	2355	-0-	-3255	-0-	2355	3			N	-0-					232
12	4123 X	2175	-0-	-1948	-0-	2119	3	56	9	N	51					283
01	5394 X	3140	-0-	-2254	-0-	3121	3	19	9	N	17					300
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	3	12	9	N	11	2	8			309
03	3100 X	1501	-0-	-1599	-0-	1501	3			N	-0-					309
04	3000 X	2179	-0-	-821	-0-	2171	3	8	9	N	7					316

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					39
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	39					78
01	3069	X	1	-0-	-3068	-0-	1	1			N	-0-					78
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					78
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					78
*04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					78

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304317	X	-0-	-0-	-304317	-0-					N	-0-					225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	99865	X	99865	-0-	-0-	-0-	99865	2			N	-0-					225
02	90945	X	90945	-0-	-0-	-0-	90945	3			N	-0-					225
03	119945	X	119945	-0-	-0-	-0-	119945	3			N	-0-					225
*04	122004	X	122004	-0-	-0-	-0-	122004	3			N	-0-					225

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
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					187
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					187
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					499
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					499
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					499
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					499
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					499
*04	3000	N	3950	-0-	950	950	3950	3			N	-0-					499

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	8130 X	7473	-0-	-657	-0-	764	1	6709	2	N	-0-					-0-
12	8401 X	7228	-0-	-1173	-0-	724	1	6504	2	N	-0-					-0-
01	7812 X	7226	-0-	-586	-0-	733	1	6493	2	N	-0-					-0-
02	7308 X	6985	-0-	-323	-0-	717	1	6268	2	N	-0-					-0-
03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	792	1	7076	2	N	-0-					-0-
04	7470 X	7224	-0-	-246	-0-	722	1	6502	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

11	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					114
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					114
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					114

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

11	5460 X	2226	-0-	-3234	-0-	381	1	1768	2	N	70					98
						77	9									
12	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	851	1	11210	2	N	-0-					98
01	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	613	1	7859	2	N	-0-					98
02	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	680	1	8682	2	N	1	1	8			98
						1	9									
03	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	536	1	5946	2	N	-0-					98
*04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	536	1	5946	2	N	-0-					98

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

11	14B2 EXT	1247	-0-	1247	8352	1247	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	805	-0-	805	9157	805	3			N	-0-					-0-
01	960	439	-0-	-521	8636	439	3			N	-0-					-0-
02	928	290	-0-	-638	7998	290	3			N	-0-					-0-
03	992	846	-0-	-146	7852	842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	960	560	-0-	-400	7452	560	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY //CONT.// 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 140522
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

11	10650	X	4986	-0-	-5664	-0-	4986	3			Y	-0-				-0-
12	10540	X	9126	-0-	-1414	-0-	9126	3			Y	-0-				-0-
01	10013	X	7483	-0-	-2530	-0-	7483	3			Y	-0-				-0-
02	9193	X	8916	-0-	-277	-0-	8916	3			Y	-0-				-0-
03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			Y	-0-				-0-
*04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	3			Y	-0-				-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-				-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-				-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-				-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-				-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP. 328362
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DELQ PR	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650
SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	30	1	3722	2	N	610	712	1			307
							671	9									
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	31	1	3716	2	N	705	719	1			293
							776	9									
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	515	526	1			282
							567	9									
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	29	1	2800	2	N	443	546	1			179
							487	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	31	1	3217	2	N	552	533	1			198
							607	9									
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	30	1	3062	2	N	521	535	1			184
							573	9									

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

11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					33
12	3100	N	3169	-0-	69	69	3159	3	10	9	N	9					42
01	2691	N	2622	-0-	-69	-0-	2607	3	15	9	N	14					56
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	N	3					59
03	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	2228	3	14	9	N	13					72
04	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	1832	3	8	9	N	7					79

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9684	3	36	9	N	33					104
12	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10642	3	26	9	N	24					128
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10465	3	31	9	N	28					156
02	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9601	3	33	9	N	30					186
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10108	3	34	9	N	31	165	1			52
*04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9632	3	31	9	N	28					80

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	3100	N	3745	-0-	645	645	3745	3			N	-0-					153
01	3100	N	3435	-0-	335	980	3435	3			N	-0-					153
02	2441	N	1461	-0-	-980	-0-	1458	3	3	9	N	3					156
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3621	3	9	9	N	8					164
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3245	3	14	9	N	13	155	1			22

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

11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1654	-0-	-173	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170 X	2812	-0-	-1358	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
12	4247 X	2975	-0-	-1272	-0-				N	-0-			-0-
01	4247 X	2899	-0-	-1348	-0-				N	-0-			-0-
02	2726 X	2547	-0-	-179	-0-				N	-0-			-0-
*03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-				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

11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3		N	-0-			-0-
12	6820 X	6735	-0-	-85	-0-	6735	3		N	-0-			-0-
01	6820 X	6725	-0-	-95	-0-	6725	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6191	-0-	6191	6191	6191	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6604	-0-	6604	12795	6604	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6383	-0-	6383	19178	6383	3		N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				N	-0-			-0-
12	7812 X	6523	-0-	-1289	-0-	6523	3		N	-0-			-0-
01	7812 X	6523	-0-	-1289	-0-	6523	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6420	-0-	6420	6420	6420	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6420				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6420				N	NO RPT			-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

11	129 N	129	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	84	-0-	-164	-0-				N	-0-			-0-
02	116 N	34	-0-	-82	-0-				N	-0-			-0-
*03	31 N	25	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-				N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

11	DLQ G-10	98	-0-	98	348	98	3		Y	-0-			4
12	416 N	68	-0-	-348	-0-	68	3		Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		Y	-0-			2
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

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
11	6570 X	5734	-0-	-836	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	6009	-0-	-780	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
01	6789 X	4929	-0-	-1860	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
02	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	3613	-0-	-2401	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	2254	-0-	-3566	-0-	2254	2		N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

11	8310 X	6423	-0-	-1887	-0-	6423	2		N	-0-			-0-
12	8587 X	6728	-0-	-1859	-0-	6728	2		N	-0-			-0-
01	8587 X	5427	-0-	-3160	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2		N	-0-			-0-
03	6727 X	4234	-0-	-2493	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
04	6510 X	3208	-0-	-3302	-0-	3208	2		N	-0-			-0-

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

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-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	211117 X	211117	-0-	-0-	-0-	209683	2	1434	9	N	1304	1304	1			-0-
12	221337 X	221337	-0-	-0-	-0-	219686	2	1651	9	N	1501	1501	1			-0-
01	233761 X	233761	-0-	-0-	-0-	233092	2	669	9	N	608	608	1			-0-
02	213570 X	213570	-0-	-0-	-0-	212809	2	761	9	N	692	692	1			-0-
03	236622 X	236622	-0-	-0-	-0-	235688	2	934	9	N	849	849	1			-0-
*04	236860 X	236860	-0-	-0-	-0-	235902	2	958	9	N	871	871	1			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-			-0-
01	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	689	3	21	9	Y	19			19
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-			19

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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-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

11	3720 X	2615	-0-	-1105	-0-	2615	1			N	-0-			-0-
12	3596 X	3400	-0-	-196	-0-	3400	1			N	-0-			-0-
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	1			N	-0-			-0-
02	3306 X	2554	-0-	-752	-0-	2554	1			N	-0-			-0-
03	3534 X	2754	-0-	-780	-0-	2754	1			N	-0-			-0-
04	3570 X	2279	-0-	-1291	-0-	2279	1			N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 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
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					268
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					268
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	1			N	-0-					268
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					268
03	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	1			N	-0-					268
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	1			N	-0-					268

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

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					89
12	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					89
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					89
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					89
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					89
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

11	3000	N	3230	-0-	230	230	3221	2	9	9	N	8					61
12	2429	N	2199	-0-	-230	-0-	2192	2	7	9	N	6					67
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5					72
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1413	2	39	9	N	35					107
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3247	2	17	9	N	15					122
04	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	2509	2	6	9	N	5					127

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					25
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					25
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					25
02	725	N	697	-0-	-28	-0-	697	2			Y	-0-					25
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					25
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					25

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

11	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	1135	1135	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	2327	1192	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1149	-0-	1149	3476	1149	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					42
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	3	1			-0-
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	2	1			75
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					89
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					101
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					137
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					165
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					169

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3260	-0-	-1300	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3164	-0-	-1548	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2969	-0-	-689	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3089	-0-	-333	-0-	3085	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3296	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
*04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7941	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	3			N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

11	DLQ G-10		45	-0-	45	190	45	1			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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					205
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					205
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1	1	8		-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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

11	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	3492	3	7	9	N	6					104
12	4650	X	3620	-0-	-1030	-0-	3614	3	6	9	N	5					109
01	5580	X	1148	-0-	-4432	-0-	1148	3			N	-0-					109
02	0	W	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					109
03	3627	X	185	-0-	-3442	-0-	185	3			N	-0-					109
04	3510	X	367	-0-	-3143	-0-	367	3			N	-0-					109

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840 X	745	-0-	-95	-0-	60	1	685	3	N	-0-					-0-
12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	3	N	-0-					-0-
01	744 X	374	-0-	-370	-0-	60	1	314	3	N	-0-					-0-
02	725 X	1	-0-	-724	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	930 X	4	-0-	-926	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	900 X	130	-0-	-770	-0-	130	3			N	-0-					-0-

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

11	T. A.	609	-0-	609	2302	573	3	36	9	Y	33					108
12	3281 R	979	-0-	-2302	-0-	953	3	26	9	Y	24					132
01	1085 #	792	-0-	-293	-0-	792	3			Y	-0-					132
02	1015 #	683	-0-	-332	-0-	465	3	218	9	Y	198	265	0			65
03	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	90					155
04	930 #	59	-0-	-871	-0-	59	3			Y	-0-					155

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	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

11	2843	2843	-0-	-0-	-0-	2189	1	611	2	N	39					119
						43	9									
12	3506	3506	-0-	-0-	-0-	2189	1	1308	2	N	8					127
						9	9									
01	2827	2827	-0-	-0-	-0-	2189	1	617	2	N	19					146
						21	9									
02	2610	1177	-0-	-1433	-0-	1095	1	34	2	N	44					190
						48	9									
03	2790	547	-0-	-2243	-0-	547	1			N	-0-					190
04	2700	559	-0-	-2141	-0-	547	1	12	2	N	-0-					190

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

11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	594	1	2051	3	N	-0-					55
						127	4									
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	756	1	3415	3	N	-0-					55
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	756	1	4541	3	N	-0-					55
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	729	1	4270	3	N	-0-					55
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	783	1	3063	3	N	-0-					55
*04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	756	1	2223	3	N	-0-					55

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

11	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	858	1	13942	3	N	-0-					-0-
						4101	4									
12	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	1092	1	20935	3	N	-0-					-0-
						828	4									
01	22227 X	20175	-0-	-2052	-0-	1092	1	18772	3	N	-0-					-0-
						311	4									
02	20358 X	19705	-0-	-653	-0-	1092	1	18613	3	N	-0-					-0-
03	21762 X	20298	-0-	-1464	-0-	1170	1	19128	3	N	-0-					-0-
04	21060 X	10482	-0-	-10578	-0-	1092	1	17091	3	N	-0-					-0-
						299	4									

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

11	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	6091	3	2166	4	N	-0-					-0-
12	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8227	3	754	4	N	-0-					-0-
01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7323	3	547	4	N	-0-					-0-
02	7308 X	6734	-0-	-574	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
03	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
*04	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8289	3	674	4	N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

11	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	660	1	11509	3	N	-0-					26
						3434	4									
12	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	840	1	13925	3	N	-0-					26
						438	4									
01	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	840	1	14145	3	N	-0-					26
02	14123 X	13092	-0-	-1031	-0-	840	1	12252	3	N	-0-					26
03	15097 X	10791	-0-	-4306	-0-	750	1	10041	3	N	-0-					26
*04	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	840	1	13835	3	N	-0-					26

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	900 #	119	-0-	-781	-0-	119	2			N	-0-					140
12	682 #	434	-0-	-248	-0-	387	2	47	9	N	43					183
01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	N	5					188
02	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					188
03	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					188
04	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					188

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. //CONT.// 935534
MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 #	410	-0-	-190	-0-	387 2	23 9	N	21	167 1		40
12	620 #	417	-0-	-203	-0-	356 2	61 9	N	55			95
01	558 #	438	-0-	-120	-0-	430 2	8 9	N	7			102
02	522 #	300	-0-	-222	-0-	279 2	21 9	N	19			121
03	434 #	415	-0-	-19	-0-	392 2	23 9	N	21			142
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			142

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

11	600 N	400	-0-	-200	-0-	400 2		N	-0-			10
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			10
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			10
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			10
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			10
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			10

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

11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	462 1	10 3	Y	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	477 1	27 3	Y	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 1		Y	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 1		Y	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 1		Y	-0-			-0-
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		Y	-0-			-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3		Y	-0-			125
12	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 3		Y	-0-	125 1		-0-
01	2418 X	2123	-0-	-295	-0-	2123 3		Y	-0-			-0-
02	2262 X	2153	-0-	-109	-0-	2153 3		Y	-0-			-0-
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331 3		Y	-0-			-0-
*04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		Y	-0-			-0-

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

11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

11	2700 N	1	-0-	-2699	-0-	1 3		N	-0-			265
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			265
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			265
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-			265
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-			265
*04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-			265

INEZ (DEEP) //CONT.// 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	1859	-0-	-451	-0-	1858	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	2604 N	2277	-0-	-327	-0-	2266	2	11	9	Y	10	8	0			2
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	16	0			1
02	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1745	2	14	9	Y	13	13	0			1
03	2263 N	1288	-0-	-975	-0-	1288	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	1710 N	1299	-0-	-411	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	27	1			18
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	72	1			39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	95	1			12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	54	1			27
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	90	1			40

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	189					488
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224					712
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241					953
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	464					1417
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1417
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1417

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

11	360 #	308	-0-	-52	-0-	306	3	2	9	N	2					146
12	372 #	327	-0-	-45	-0-	325	3	2	9	N	2					148
01	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					148
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2					150
03	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					150
04	330 #	320	-0-	-10	-0-	318	3	2	9	N	2					152

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	174 #	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	N	10					87
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-	45	1			42
01	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					42
02	174 #	127	-0-	-47	-0-	127	2			N	-0-					42
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					42
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					42

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

11	4560 #	3852	-0-	-708	-0-	3806	3	46	9	Y	42	42	1			9
12	4712 #	3914	-0-	-798	-0-	3888	3	26	9	Y	24	28	1			5
*01	4464 #	3870	-0-	-594	-0-	3835	3	35	9	Y	32	32	1			5
*02	3857	3513	-0-	-344	-0-	3482	3	31	9	Y	28	29	1			4
*03	4123	3725	-0-	-398	-0-	3684	3	41	9	Y	37	34	1			7
04	3840 #	3598	-0-	-242	-0-	3532	3	66	9	Y	60	56	1			11

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					47
02	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					47
03	DLQ G-10	99	-0-	99	180	99	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10	93	-0-	93	273	93	2			Y	-0-					47

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

11	2430 X	69	-0-	-2361	-0-	28	3	41	9	N	37					174
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	5					179
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					184
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-					N	5					189
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					194
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					199

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					38
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10		149	-0-	149	270	149	2			Y	-0-					38
04	DLQ G-10		139	-0-	139	409	139	2			Y	-0-					38

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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
01	0		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		145	-0-	145	215	145	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		147	-0-	147	362	147	3			N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
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
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	#	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					299
12	93	#	37	-0-	-56	-0-	36	2	1	9	N	1	178	1			122
01	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					122
02	58	#	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-					122
03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					122
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					122

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

11	3570	X	1470	-0-	-2100	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1310	-0-	-2379	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	1187	-0-	-2502	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	1027	-0-	-974	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	378	-0-	-1761	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	456	-0-	-1014	-0-	456	3			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

11	600	N	506	-0-	-94	-0-	112	1	394	2	N	-0-					33
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	56	1	475	2	N	-0-					33
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	65	1	436	2	N	-0-					33
02	493	N	458	-0-	-35	-0-	48	1	410	2	N	-0-					33
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					33
*04	480	N	466	-0-	-14	-0-	29	1	437	2	N	-0-					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	58	#	32	-0-	-26	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					163
12	217	#	109	-0-	-108	-0-	79	2	30	9	N	27					190
01	217	#	166	-0-	-51	-0-	127	2	39	9	N	35					225
02	203	#	150	-0-	-53	-0-	125	2	25	9	N	23	165	1			83
03	217	#	78	-0-	-139	-0-	77	2	1	9	N	1					84
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 140522
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

11	690 #	471	-0-	-219	-0-	471	2	N	-0-			-0-
12	713 #	581	-0-	-132	-0-	581	2	N	-0-			-0-
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	2	N	-0-			-0-
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
03	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2	N	-0-			-0-
04	570 #	530	-0-	-40	-0-	530	2	N	-0-			-0-

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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14580 #	6639	-0-	-7941	-0-	6481	3	158	9	Y	144	36	1			199
12	15302 R	15302	-0-	-0-	-0-	15061	3	241	9	Y	219	267	1			151
01	14663 #	14304	-0-	-359	-0-	14088	3	216	9	Y	196	126	1			221
02	13717 #	13093	-0-	-624	-0-	12886	3	207	9	Y	188	137	1			272
03	15314 #	13645	-0-	-1669	-0-	13414	3	231	9	Y	210	272	1			210
*04	14820 #	12784	-0-	-2036	-0-	12541	3	243	9	Y	221	141	1			290

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	9097 R	9097	-0-	-0-	-0-	9044	3	53	9	N	48	37	1			106
12	16708 R	16708	-0-	-0-	-0-	16542	3	166	9	N	151	160	1			97
01	15465 R	15465	-0-	-0-	-0-	15321	3	144	9	N	131	81	1			147
02	15201 R	15201	-0-	-0-	-0-	15063	3	138	9	N	125	91	1			181
03	17187 R	17187	-0-	-0-	-0-	17046	3	141	9	N	128	181	1			128
*04	14870 R	14870	-0-	-0-	-0-	14540	3	203	4	N	115	89	1			154
						127	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

11	4410 #	4396	-0-	-14	-0-	4346	3	50	9	Y	45	56	1			64
12	4650 #	2305	-0-	-2345	-0-	2199	3	106	9	Y	96	101	1			59
01	4650 #	2932	-0-	-1718	-0-	2897	3	35	9	Y	32					91
02	4350 #	207	-0-	-4143	-0-	122	3	85	9	Y	77	114	1			54
03	4650 #	999	-0-	-3651	-0-	916	3	83	9	Y	75	51	1			78
04	4410 #	2779	-0-	-1631	-0-	2717	3	62	9	Y	56	50	1			84

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	6300 #	3106	-0-	-3194	-0-	3105	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	6510 #	3018	-0-	-3492	-0-	3015	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	6510 #	3406	-0-	-3104	-0-	3405	3	1	9	Y	1					2
02	4350 #	2213	-0-	-2137	-0-	2211	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	3224 #	1979	-0-	-1245	-0-	1977	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	3300 #	1780	-0-	-1520	-0-	1778	3	2	9	Y	2	2	1			2

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	6	6	-0-	-0-	-0-	3 3	3 9	N	3	3 8		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3368 3	30 9	Y	27			149
12	3720 X	3125	-0-	-595	-0-	3094 3	31 9	Y	28			177
01	3720 X	2855	-0-	-865	-0-	2831 3	24 9	Y	22			199
02	3335 X	1704	-0-	-1631	-0-	1676 3	28 9	Y	25			224
03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4211 3	45 9	Y	41			265
04	3390 X	3302	-0-	-88	-0-	3280 3	22 9	Y	20			285

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	475	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

11	870	N	410	-0-	-460	-0-	410	3			Y	-0-					11
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			Y	-0-					11
01	837	N	240	-0-	-597	-0-	240	3			Y	-0-					11
02	406	N	133	-0-	-273	-0-	133	3			Y	-0-					11
03	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			Y	-0-					11
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	645	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	3	6	9	Y	5	5	1			4
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10	1			4
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	3	9	9	Y	8	8	1			4
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1235	3	6	9	Y	5	5	1			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					14
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					14
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					14
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					14
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					14
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					14

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3450	X	3251	-0-	-199	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3172	-0-	-579	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
02	3509	X	2737	-0-	-772	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2688	-0-	-722	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2472	-0-	-768	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-

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
11	3390	X	2946	-0-	-444	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	2871	-0-	-632	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2140	-0-	-760	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2281	-0-	-659	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	1853	-0-	-813	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	2552	N	1589	-0-	-963	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11351	3	157	9	Y	143	60	1			235
12	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11754	3	110	9	Y	100	260	1			75
01	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11425	3	113	9	Y	103	63	1			115
02	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10333	3	103	9	Y	94	71	1			138
03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11599	3	116	9	Y	105	138	1			105
*04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10698	3	122	9	Y	111	71	1			145

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
11	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	3357	3	32	9	Y	29	26	1			4
12	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	3188	3	39	9	Y	35	34	1			5
01	3565	X	3165	-0-	-400	-0-	3125	3	40	9	Y	36	36	1			5
02	3277	X	2962	-0-	-315	-0-	2927	3	35	9	Y	32	33	1			4
03	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3178	3	35	9	Y	32	31	1			5
04	3390	X	3052	-0-	-338	-0-	3020	3	32	9	Y	29	30	1			4

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
02	2291	N	2236	-0-	-55	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	875	3	547	4	Y	31	37	1			22
							34	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1358	3	32	9	Y	29	24	1			27
01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1265	3	34	9	Y	31	32	1			26
02	1276	N	1174	-0-	-102	-0-	1143	3	31	9	Y	28	31	1			23
03	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1279	3	30	9	Y	27	31	1			19
04	1260	N	911	-0-	-349	-0-	869	3	14	4	Y	25	23	1			21
							28	9									

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

11	780	N	692	-0-	-88	-0-	375	3	317	4	Y	-0-					-0-
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	613	3	81	4	Y	-0-					-0-
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	528	3	326	4	Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

11	1620	X	1123	-0-	-497	-0-	1038	2	85	9	N	77					238
12	2170	X	1199	-0-	-971	-0-	1112	2	87	9	N	79	181	1			136
01	2170	X	987	-0-	-1183	-0-	886	2	101	9	N	92					228
02	2030	X	583	-0-	-1447	-0-	487	2	96	9	N	87	177	1			138
03	1674	X	1206	-0-	-468	-0-	1127	2	79	9	N	72					210
*04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1210	2	89	9	N	81	178	1			113

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

11	3000 N	3096	-0-	96	96	3085	2	11	9	Y	10					136
12	3100 N	3789	-0-	689	785	3769	2	20	9	Y	18	75	1			79
01	3100 N	2666	-0-	-434	351	2666	2			Y	-0-					79
02	2305 N	1954	-0-	-351	-0-	1954	2			Y	-0-					79
03	1798 X	1558	-0-	-240	-0-	1558	2			Y	-0-					79
*04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-	48	1			31

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

11	3000 N	3118	-0-	118	118	3107	2	11	9	Y	10					90
12	3100 N	3307	-0-	207	325	3282	2	25	9	Y	23	50	1			63
01	3100 N	3426	-0-	326	651	3371	2	55	9	Y	50					113
02	2900 N	2956	-0-	56	707	2913	2	43	9	Y	39					152
03	3271 X	2564	-0-	-707	-0-	2539	2	25	9	Y	23					175
04	3000 X	2630	-0-	-370	-0-	2623	2	7	9	Y	6	107	1			74

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					95
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	52	1			43
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			Y	-0-					43
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					43
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					43
04	990 N	767	-0-	-223	-0-	766	2	1	9	Y	1	26	1			17

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					1
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					1
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					1
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					1
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

11	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	2		N	-0-					-0-
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-					-0-
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2		N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

11	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	2		N	-0-					-0-
12	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2		N	-0-					-0-
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2		N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					-0-
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

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
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

11	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

11	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

11	2370	N	2012	-0-	-358	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-			-0-
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

11	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
*04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	2		N	-0-			-0-
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2		N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2		N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2		N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2		Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2		Y	-0-					-0-
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2		Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N & B TRANSPORTS 598297
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	87	-0-	87	103	87	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	73	-0-	73	176	73	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	362	-0-	362	532	362	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	235	-0-	235	767	235	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	170	-0-	170	453	170	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	141	-0-	141	594	141	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	121	-0-	121	323	121	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	424	101	3			N	-0-					-0-

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

11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	290 N	139	-0-	-151	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-			-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	319 N	2	-0-	-317	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-

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
11	1285 X	210	-0-	-1075	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					47
12	527 N	285	-0-	-242	-0-	285	2			Y	-0-					47
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					47
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	47	7			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	65	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38	7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			40
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			40
01	465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2		Y	-0-			40
02	464 N	311	-0-	-153	-0-	311	2		Y	-0-			40
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			40
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			40

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					61
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					61
01	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					61
02	174 N	124	-0-	-50	-0-	124	2			N	-0-					61
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					61
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					62

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
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	291	-0-	-202	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

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

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	319	N	131	-0-	-188	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

11	61	X	8	-0-	-53	-0-	8	2			Y	-0-					40
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	123	2	45	9	Y	41					81
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	355	2	59	9	Y	54					135
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	342	2	28	9	Y	25	141	1			19

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

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

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

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

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

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

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

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-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
*04	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

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-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	Y	-0-			-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	Y	-0-			-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	Y	-0-			-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	Y	-0-			-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	Y	-0-			-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	651 N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	551 N	337	-0-	-214	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

11	3066 R	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3		Y	-0-			-0-
12	3007 #	1342	-0-	-1665	-0-	1342	3		Y	-0-			-0-
01	3193 #	522	-0-	-2671	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
02	2987 #	241	-0-	-2746	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
03	3193 #	1295	-0-	-1898	-0-	1295	3		Y	-0-			-0-
04	3060 #	1701	-0-	-1359	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

11	690 #	24	-0-	-666	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	27	-0-	-345	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	18	-0-	-354	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	58 #	8	-0-	-50	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

11	0 W	573	-0-	573	4310	551	3	22	9	N	20	18	0			3
12	0 W	1407	-0-	1407	5717	1381	3	26	9	N	24	22	0			5
01	1458	1421	-0-	-37 B	5680	1392	3	29	9	N	26	26	0			5
02	2900 N	1625	-0-	-1275 B	4405	1597	3	28	9	N	25	26	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4405																
03	3100 N	1921	-0-	-1179 B	3226	1886	3	35	9	N	32	34	0			2
*04	3000 N	1938	-0-	-1062 B	2164	1906	3	32	9	N	29	30	0			1

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

11	0 W	3243	-0-	3243	10281	3151	3	92	9	N	84	78	0			13
12	0 W	2349	-0-	2349	12630	2298	3	51	9	N	46	50	0			9
01	1734 N	2640	-0-	906 B	13536	2572	3	68	9	N	62	59	0			12
02	990 N	2916	-0-	1926 B	15462	2838	3	78	9	N	71	71	0			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15462																
03	3503 N	2411	-0-	-1092 B	14370	2339	3	72	9	N	65	72	0			5
*04	3390	2319	-0-	-1071 B	13299	2245	3	74	9	N	67	69	0			3

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

11	3330	1665	-0-	-1665	5705	1626	3	39	9	Y	35	15	1			57
12	4110	4110	-0-	-0-	5705	4003	3	107	9	Y	97	101	1			53
01	1703	3748	-0-	2045 B	7750	3747	3	1	9	Y	1	45	1			9
02	973 N	3423	-0-	2450 B	10200	3423	3			Y	-0-	6	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10200																
03	3441 N	3568	-0-	127 B	10327	3568	3			Y	-0-	3	1			-0-
*04	1851	3352	-0-	1501 B	11828	3351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

11	3000 N	1929	-0-	-1071	2354	1064	3	664	4	N	183	155	1			130
						201	9									
12	3100 N	1693	-0-	-1407	947	1498	3	195	9	N	177	147	1			160
01	2717 N	1770	-0-	-947 B	-0-	1562	3	208	9	N	189	194	1			155
02	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1597	3	182	9	N	165	184	1			136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1552	3	182	9	N	165	187	1			114
04	1320 N	1130	-0-	-190 B	-0-	981	3	16	4	N	121	132	1			103
						133	9									

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

09	60	2069	-0-	2009	2009	1924	2	145	4	N	-0-					-0-
10	62	264	-0-	202	2211	249	2	15	4	N	-0-					-0-
11	60	339	-0-	279	2490	209	2	130	4	N	-0-					-0-
*12	2973	301	-0-	-2672	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	31	307	-0-	276 B	276	307	2			N	-0-					-0-
02	18	278	-0-	260 B	536	278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 536																
03	62	306	-0-	244 B	780	306	2			N	-0-					-0-
04	60	226	-0-	166 B	946	222	3	4	4	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	1952	-0-	-1018	200826	1918	2	34	9	N	31	1	8			146
12	3069	2338	-0-	-731	200095	2305	2	33	9	N	30					176
01	1519	2256	-0-	737 B	200832	2219	2	37	9	N	34	164	1	2	8	44
02	868	1330	-0-	462 B	201294	1301	2	29	9	N	26					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 201294																
03	3100 N	2701	-0-	-399 B	200895	2669	2	32	9	N	29					99
*04	3000 N	2685	-0-	-315 B	200580	2655	2	30	9	N	27					126

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3051 R	3051	-0-	-0-	-0-	2942	3	109	9	N	99					142
12	3054 R	3054	-0-	-0-	-0-	2929	3	125	9	N	114	169	0			87
01	3038 #	2251	-0-	-787	-0-	2175	3	76	9	N	69					156
02	2900 #	2870	-0-	-30	-0-	2789	3	81	9	N	74	165	0			65
03	3100 #	2458	-0-	-642	-0-	2389	3	69	9	N	63					128
04	3000 #	2422	-0-	-578	-0-	2352	3	70	9	N	64	121	0			71

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4081 R	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
01	3585 R	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
02	4389 R	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	2400 #	1590	-0-	-810	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					56
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					56
01	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					56
02	174 #	23	-0-	-151	-0-	23	3			Y	-0-					56
03	186 #	43	-0-	-143	-0-	43	3			Y	-0-					56
04	180 #	34	-0-	-146	-0-	34	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

11	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					63
12	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					63
01	1054 #	879	-0-	-175	-0-	879	3			Y	-0-					63
02	986 #	860	-0-	-126	-0-	860	3			Y	-0-					63
03	1054 #	933	-0-	-121	-0-	933	3			Y	-0-					63
04	1020 #	919	-0-	-101	-0-	919	3			Y	-0-					63

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
12	4402 #	2368	-0-	-2034	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
01	4185 #	3356	-0-	-829	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
02	3886 #	3664	-0-	-222	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
03	3534 #	3040	-0-	-494	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
04	3420 #	1291	-0-	-2129	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

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

11	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
12	3875 #	2121	-0-	-1754	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
01	2542 #	1237	-0-	-1305	-0-	1101	3	136	4	Y	-0-					-0-
02	1131 #	909	-0-	-222	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
03	2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	1521	3	794	4	Y	-0-					-0-
04	2040 #	1476	-0-	-564	-0-	160	3	1316	4	Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

11	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
12	5208 #	2631	-0-	-2577	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
01	5208 #	1346	-0-	-3862	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
02	4727 #	1349	-0-	-3378	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
03	3658 #	2706	-0-	-952	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
04	2550 #	604	-0-	-1946	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

11	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
12	4247 R	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
01	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
02	2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	1085	3	1060	4	Y	-0-					-0-
03	4499 R	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
04	3960 #	3112	-0-	-848	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-

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
11	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
12	5456	5772	-0-	316	316	5772	3			Y	-0-					-0-
01	5456	5764	-0-	308	624	5764	3			Y	-0-					-0-
02	5104	5597	-0-	493	1117	5597	3			Y	-0-					-0-
03	5456	7358	-0-	1902	3019	7358	3			Y	-0-					-0-
04	5280	2416	-0-	-2864	155	2416	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
12	620 #	258	-0-	-362	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	264	-0-	-356	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	551 #	40	-0-	-511	-0-	20	3	20	4	Y	-0-					-0-
03	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

11	13780	13780	-0-	-0-	-0-	13780	3			Y	-0-					-0-
12	13780	13066	-0-	-714	-0-	13066	3			Y	-0-					-0-
01	13780	10042	-0-	-3738	-0-	9989	3	53	4	Y	-0-					-0-
02	27560	2514	-0-	-25046	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
03	27560	11493	-0-	-16067	-0-	11493	3			Y	-0-					-0-
04	27560	10327	-0-	-17233	-0-	10327	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

11	5280	12448	-0-	7168	7168	12448	3			Y	-0-					-0-
12	12613	12613	-0-	-0-	7168	12613	3			Y	-0-					-0-
01	5456	10265	-0-	4809	11977	10211	3	54	4	Y	-0-					-0-
02	20204	8227	-0-	-11977	-0-	8227	3			Y	-0-					-0-
03	20204	12075	-0-	-8129	-0-	12075	3			Y	-0-					-0-
04	20204	11071	-0-	-9133	-0-	11071	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

11	2627 R	2627	-0-	-0-	-0-	3	1	2624	3	Y	-0-					-0-
12	4278 #	1925	-0-	-2353	-0-	6	1	1645	3	Y	-0-					-0-
						274	4									
01	4278 #	3720	-0-	-558	-0-	3512	3	208	4	Y	-0-					-0-
02	3886 #	1496	-0-	-2390	-0-	58	1	982	3	Y	-0-					-0-
						456	4									
03	3627 #	3078	-0-	-549	-0-	6	1	3072	3	Y	-0-					-0-
04	3600 #	1398	-0-	-2202	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137 R	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
12	5549	3000	-0-	-2549	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
01	3689 #	2515	-0-	-1174	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
02	2958 #	1163	-0-	-1795	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
03	4330 R	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
*04	4072 R	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

11	5370	6358	-0-	988	988	6358	3			Y	-0-					-0-
12	5549	6164	-0-	615	1603	6164	3			Y	-0-					-0-
01	5549	5293	-0-	-256	1347	5265	3	28	4	Y	-0-					-0-
02	5191	4151	-0-	-1040	307	4151	3			Y	-0-					-0-
03	5549	6049	-0-	500	807	6049	3			Y	-0-					-0-
04	5370	5356	-0-	-14	793	5356	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

11	5370	10536	-0-	5166	5166	10536	3			Y	-0-					-0-
12	10532	10532	-0-	-0-	5166	10532	3			Y	-0-					-0-
01	5549	8485	-0-	2936	8102	8441	3	44	4	Y	-0-					-0-
02	14388	6286	-0-	-8102	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
03	14388	9115	-0-	-5273	-0-	9115	3			Y	-0-					-0-
04	14388	7714	-0-	-6674	-0-	7714	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

11	2788 R	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
12	4030 #	2500	-0-	-1530	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
01	4030 #	2654	-0-	-1376	-0-	2638	3	16	4	Y	-0-					-0-
02	3306 #	1801	-0-	-1505	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
03	3286 #	2662	-0-	-624	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
04	2790 #	2578	-0-	-212	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

11	5280	6124	-0-	844	844	6124	3			Y	-0-					-0-
12	5456	6040	-0-	584	1428	6040	3			Y	-0-					-0-
01	5456	5088	-0-	-368	1060	5061	3	27	4	Y	-0-					-0-
02	5104	1306	-0-	-3798	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
03	5456	5986	-0-	530	530	5986	3			Y	-0-					-0-
04	5280	5465	-0-	185	715	5465	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
12	3081 R	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
01	3817 R	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
02	2436 #	984	-0-	-1452	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
03	3069 #	2816	-0-	-253	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	3690 #	2527	-0-	-1163	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
11	5280	6250	-0-	970	970	6250	3			Y	-0-					-0-
12	10793	10793	-0-	-0-	970	10242	3	551	4	Y	-0-					-0-
01	5456	1914	-0-	-3542	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
02	5104	4483	-0-	-621	-0-	2443	3	2040	4	Y	-0-					-0-
03	5456	13463	-0-	8007	8007	13463	3			Y	-0-					-0-
04	5280	15127	-0-	9847	17854	15127	3			Y	-0-					-0-

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
11	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	6	1	4178	3	Y	1					1
						1	9									
12	5456	3227	-0-	-2229	-0-	7	1	3220	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	5456	3999	-0-	-1457	-0-	8	1	3910	3	Y	-0-					-0-
						81	4									
02	5104	2717	-0-	-2387	-0-	5	1	2712	3	Y	-0-					-0-
03	5456	4284	-0-	-1172	-0-	16	1	4268	3	Y	-0-					-0-
04	4200 #	3733	-0-	-467	-0-	8	1	3725	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4673 R	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
12	5456	3703	-0-	-1753	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
01	5270 #	2877	-0-	-2393	-0-	2862	3	15	4	Y	-0-					-0-
02	4785 #	2260	-0-	-2525	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
03	5115 #	3253	-0-	-1862	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
04	4680 #	2574	-0-	-2106	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	2038	3	71	4	Y	-0-					-0-
12	5456	4263	-0-	-1193	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
01	5456	4189	-0-	-1267	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
02	3480 #	3305	-0-	-175	-0-	3249	3	56	4	Y	-0-					-0-
03	5456	5461	-0-	5	5	5461	3			Y	-0-					-0-
*04	4876 R	4871	-0-	-5	-0-	4871	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	11610	-0-	6330	6330	16	1	11594	3	Y	-0-					-0-
12	10160	10160	-0-	-0-	6330	23	1	10137	3	Y	-0-					-0-
01	5456	13283	-0-	7827	14157	27	1	12986	3	Y	-0-					-0-
						270	4									
02	21706	7549	-0-	-14157	-0-	13	1	7536	3	Y	-0-					-0-
03	21706	10830	-0-	-10876	-0-	39	1	10791	3	Y	-0-					-0-
04	21706	10049	-0-	-11657	-0-	21	1	10028	3	Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	6824	-0-	1544	1544	6824	3			Y	-0-					-0-
12	5456	6227	-0-	771	2315	5909	3	318	4	Y	-0-					-0-
01	5456	7451	-0-	1995	4310	7451	3			Y	-0-					-0-
02	5104	1949	-0-	-3155	1155	1062	3	887	4	Y	-0-					-0-
03	5456	5509	-0-	53	1208	5509	3			Y	-0-					-0-
04	5280	7817	-0-	2537	3745	7817	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

11	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
12	5456	5370	-0-	-86	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-
01	5456	5365	-0-	-91	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
02	5104	4555	-0-	-549	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
03	5456	5305	-0-	-151	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
04	5190 #	1464	-0-	-3726	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

11	2555 R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
12	5456	6145	-0-	689	689	6145	3			Y	-0-					-0-
01	5456	6566	-0-	1110	1799	6566	3			Y	-0-					-0-
02	5104	5765	-0-	661	2460	5765	3			Y	-0-					-0-
03	5456	7185	-0-	1729	4189	7185	3			Y	-0-					-0-
04	5280	2254	-0-	-3026	1163	2254	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

11	DLQ G-10	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	146	-0-	-226	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	22	-0-	-350	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	290 #	16	-0-	-274	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
12	5239 #	2829	-0-	-2410	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	5239 #	3216	-0-	-2023	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
02	4495 #	2041	-0-	-2454	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
03	4805 #	2750	-0-	-2055	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
04	3120 #	894	-0-	-2226	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280	4939	-0-	-341	17768	4619	3	320	4	N	-0-			-0-
12	5456	4810	-0-	-646	17122	4810	3			N	-0-			-0-
01	5456	628	-0-	-4828	12294	534	3	94	4	N	-0-			-0-
02	5104	208	-0-	-4896	7398	106	3	102	4	N	-0-			-0-
03	5456	223	-0-	-5233	2165	223	3			N	-0-			-0-
*04	2473 R	308	-0-	-2165	-0-	308	3			N	-0-			-0-

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

11	5280	27564	-0-	22284	22284	27564	2			Y	-0-			-0-
12	28323	28323	-0-	-0-	22284	28323	2			Y	-0-			-0-
01	5456	13552	-0-	8096	30380	13552	2			Y	-0-			-0-
02	42562	12182	-0-	-30380	-0-	12182	2			Y	-0-			-0-
03	42562	27880	-0-	-14682	-0-	27880	2			Y	-0-			-0-
04	42562	19267	-0-	-23295	-0-	19267	2			Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
12	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
01	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

11	5280	7684	-0-	2404	2404	7684	2			N	-0-			-0-
12	25112	25112	-0-	-0-	2404	25112	2			N	-0-			-0-
01	5456	23439	-0-	17983	20387	23439	2			N	-0-			-0-
02	31247	10860	-0-	-20387	-0-	10860	2			N	-0-			-0-
03	31247	13941	-0-	-17306	-0-	13941	2			N	-0-			-0-
04	31247	17555	-0-	-13692	-0-	17555	2			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	5280	15806	-0-	10526	10526	15806	2			N	-0-			-0-
12	21304	21304	-0-	-0-	10526	21304	2			N	-0-			-0-
01	5456	20451	-0-	14995	25521	20451	2			N	-0-			-0-
02	31956	6435	-0-	-25521	-0-	6435	2			N	-0-			-0-
03	31956	10106	-0-	-21850	-0-	10106	2			N	-0-			-0-
04	31956	16291	-0-	-15665	-0-	16291	2			N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	5646	-0-	366	366	5646	2			N	-0-					-0-
12	5456	8308	-0-	2852	3218	8308	2			N	-0-					-0-
01	5456	6821	-0-	1365	4583	6821	2			N	-0-					-0-
02	5104	4309	-0-	-795	3788	4309	2			N	-0-					-0-
03	5456	8709	-0-	3253	7041	8709	2			N	-0-					-0-
04	5280	5922	-0-	642	7683	5922	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

11	1260 #	1226	-0-	-34	-0-	1035	3	191	4	N	-0-					-0-
12	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302 #	611	-0-	-691	-0-	539	3	72	4	N	-0-					-0-
02	1218 #	604	-0-	-614	-0-	396	3	208	4	N	-0-					-0-
03	1302 #	563	-0-	-739	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

11	5280	4182	-0-	-1098	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
12	13077	13077	-0-	-0-	-0-	13077	3			Y	-0-					-0-
01	5456	11896	-0-	6440	6440	11896	3			Y	-0-					-0-
02	9974	3534	-0-	-6440	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
03	9974	11403	-0-	1429	1429	11403	3			Y	-0-					-0-
04	9974	11261	-0-	1287	2716	11261	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

11	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1629	3	301	4	N	-0-					-0-
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	946 R	946	-0-	-0-	-0-	835	3	111	4	N	-0-					-0-
02	904 R	904	-0-	-0-	-0-	592	3	312	4	N	-0-					-0-
03	930 #	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

11	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2075	3	382	4	N	-0-					-0-
12	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	2604 #	1106	-0-	-1498	-0-	976	3	130	4	N	-0-					-0-
02	2436 #	604	-0-	-1832	-0-	396	3	208	4	N	-0-					-0-
03	2604 #	564	-0-	-2040	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*04	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

11	5280	4136	-0-	-1144	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
12	12627	12627	-0-	-0-	-0-	12627	3			N	-0-					-0-
01	5456	12050	-0-	6594	6594	12050	3			N	-0-					-0-
02	10135	3541	-0-	-6594	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
03	10135	11376	-0-	1241	1241	11376	3			N	-0-					-0-
04	10135	11201	-0-	1066	2307	11201	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	R	131	-0-	-0-	-0-	111	3	20	4	N	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	R	703	-0-	-0-	-0-	593	3	110	4	N	-0-			-0-
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	667	#	307	-0-	-360	-0-	201	3	106	4	N	-0-			-0-
03	713	#	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-			-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-

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
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	111	3	20	4	N	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

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
10	0		1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-			-0-
*11	1537	R	256	-0-	-1281	-0-	256	2			N	-0-			-0-
12	1209	#	723	-0-	-486	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	1209	#	687	-0-	-522	-0-	687	2			N	-0-			-0-
02	1131	#	181	-0-	-950	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03	1209	#	575	-0-	-634	-0-	575	2			N	-0-			-0-
*04	1170	#	563	-0-	-607	-0-	563	3			N	-0-			-0-

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
11	2288		1051	-0-	-1237	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
12	3255	#	2617	-0-	-638	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
01	3255	#	2485	-0-	-770	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
02	3045	#	709	-0-	-2336	-0-	709	2			N	-0-			-0-
03	3255	#	2279	-0-	-976	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
04	3150	#	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-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
07	2992		12595	-0-	9603	9603	12595	2			N	-0-			-0-
*08	5456		13748	-0-	8292	17895	13748	2			N	-0-			-0-
*09	5280		14001	-0-	8721	26616	14001	2			N	-0-			-0-
*10	5456		14675	-0-	9219	35835	14675	2			N	-0-			-0-
*11	5280		4199	-0-	-1081	34754	4199	2			N	-0-			-0-
*12	5456		12910	-0-	7454	42208	12910	2			N	-0-			-0-
*01	5456		11929	-0-	6473	48681	11929	2			N	-0-			-0-
*02	5104		3512	-0-	-1592	47089	3512	2			N	-0-			-0-
*03	5456		11408	-0-	5952	53041	11408	2			N	-0-			-0-
*04	5280		11188	-0-	5908	58949	11188	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1195	-0-	-139	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
11	2490	N	2279	-0-	-211	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2215	-0-	-296	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1720	-0-	-729	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

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
11	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	8807	-0-	-338	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
02	8439	X	7186	-0-	-1253	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	6455	-0-	-2545	-0-	6455	3			N	-0-					-0-

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
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4852	-0-	-201	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4376	-0-	-677	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	3628	-0-	-1041	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3264	-0-	-1446	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

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

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	T. A.		533	-0-	533	533	533	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		647	-0-	647	1180	647	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		543	-0-	543	1723	543	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		428	-0-	428	2151	428	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		473	-0-	473	2624	473	2			N	-0-			-0-
04	T. A.		476	-0-	476	3100	476	2			N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1			53
*06	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	9	N	1			54
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1			55
*08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1			56
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1			57
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1			58
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1			59
*12	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	N	1			60
*01	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	2	1	9	N	1			61
*02	58	N	34	-0-	-24	-0-	33	2	1	9	N	1			62
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1			63
*04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			63

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

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (WADDELL) //CONT.// 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-				-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-				-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-				-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-				-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	-0-	368	3			Y	-0-				-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	-0-	347	3			Y	-0-				-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	37	28	0			17
							41	9									
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	38	46	0			9
							1	4	42	9							
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	38	38	0			9
							1	4	42	9							
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	39	38	0			10
							8	4	43	9							
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	39	42	0			7
							43	9									
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	32	28	0			11
							35	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

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-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
01	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	406 N	181	-0-	-225	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
12	0	W	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-					-0-
01	0	W	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					-0-
02	200	N	50	-0-	-150	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					-0-
12	0	W	100	-0-	100	200	100	1			N	-0-					-0-
01	0	W	100	-0-	100	300	100	1			N	-0-					-0-
02	400	N	100	-0-	-300	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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
11	5568	R	5568	-0-	-0-	-0-	4796	2	762	4	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	5704	#	5634	-0-	-70	-0-	3492	2	2132	4	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	5797	#	5584	-0-	-213	-0-	3730	2	1843	4	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	5423	#	5385	-0-	-38	-0-	2742	2	2631	4	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	5899	R	5899	-0-	-0-	-0-	5886	2	13	9	Y	12	13	1			2
*04	5863	R	5863	-0-	-0-	-0-	2563	2	3286	4	Y	13	12	1			3
							14	9									

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

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

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

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160 X	1671	-0-	-3489	-0-	506	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	5332 X	2072	-0-	-3260	-0-	506	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	5332 X	3781	-0-	-1551	-0-	506	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	4408 X	3307	-0-	-1101	-0-	506	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3239	-0-	-419	-0-	506	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3659	-0-	-1	-0-	506	1	3153	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

11	3720 X	1765	-0-	-1955	-0-	506	1	1259	2	N	-0-					-0-
12	3844 X	1259	-0-	-2585	-0-	506	1	753	2	N	-0-					-0-
01	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	506	1	5448	2	N	-0-					-0-
02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	506	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	506	1	3780	2	N	-0-					-0-
*04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	506	1	4363	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

11	1530 #	961	-0-	-569	-0-	961	3			N	-0-					87
12	1581 #	895	-0-	-686	-0-	895	3			N	-0-					87
01	1240 #	916	-0-	-324	-0-	916	3			N	-0-					87
02	1015 #	812	-0-	-203	-0-	812	3			N	-0-					87
03	1023 #	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					87
04	960 #	755	-0-	-205	-0-	755	3			N	-0-					87

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

11	15600 #	6756	-0-	-8844	-0-	6756	3			N	-0-					54
12	15779 #	12494	-0-	-3285	-0-	12494	3			N	-0-					54
01	4447 R	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					54
02	11278 R	11278	-0-	-0-	-0-	11278	3			N	-0-					54
03	13146 R	13146	-0-	-0-	-0-	13146	3			N	-0-					54
04	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					54

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	975	3	12	9	N	11	8	8			134
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					134
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2					136
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					136
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					136
*04	3000 N	3792	-0-	792	792	1799	3	1993	9	N	1812	1605	1			343

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

11	450 #	337	-0-	-113	-0-	337	2			Y	-0-					85
12	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					85
01	465 #	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					85
02	435 #	19	-0-	-416	-0-	19	2			Y	-0-					85
03	403 #	102	-0-	-301	-0-	102	2			Y	-0-					85
*04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					85

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1					48
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	454	2	19	9	Y	17	45	1			20
01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					23
02	406 #	25	-0-	-381	-0-	25	2			Y	-0-					23
03	465 #	85	-0-	-380	-0-	63	2	22	9	Y	20					43
04	450 #	24	-0-	-426	-0-	24	2			Y	-0-					43

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					125
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					125
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					125
02	145 #	24	-0-	-121	-0-	24	2			Y	-0-					125
03	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					125
*04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

11	2010 #	1715	-0-	-295	-0-	1714	2	1	9	Y	1					95
12	2046 R	2046	-0-	-0-	-0-	2006	2	40	9	Y	36	91	1			40
01	2015 #	1867	-0-	-148	-0-	1859	2	8	9	Y	7					47
02	1885 #	268	-0-	-1617	-0-	268	2			Y	-0-					47
03	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					47
04	1980 #	562	-0-	-1418	-0-	562	2			Y	-0-					47

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 #	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					11
12	465 #	237	-0-	-228	-0-	234	2	3	9	Y	3					14
01	465 #	183	-0-	-282	-0-	180	2	3	9	Y	3					14
02	319 #	152	-0-	-167	-0-	49	2	103	9	Y	94					108
03	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					108
*04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					108

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

11	1290 #	1081	-0-	-209	-0-	1081	2			Y	-0-					47
12	1302 #	1192	-0-	-110	-0-	1172	2	20	9	Y	18	45	1			20
01	1209 #	1114	-0-	-95	-0-	1111	2	3	9	Y	3					23
02	1131 #	53	-0-	-1078	-0-	53	2			Y	-0-					23
03	1178 #	529	-0-	-649	-0-	507	2	22	9	Y	20					43
04	1140 #	150	-0-	-990	-0-	150	2			Y	-0-					43

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

11	823 R	823	-0-	-0-	-0-	788	2	35	9	Y	32					116
12	969 R	969	-0-	-0-	-0-	900	2	69	9	Y	63	116	1			63
01	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1173	2	15	9	Y	14					77
02	725 #	273	-0-	-452	-0-	223	2	50	9	Y	45					122
03	775 #	47	-0-	-728	-0-	19	2	28	9	Y	25	93	1			54
04	750 #	115	-0-	-635	-0-	84	2	31	9	Y	28					82

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

11	633 R	633	-0-	-0-	-0-	614	2	19	9	Y	17					62
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	419	2	39	9	Y	35	63	1			34
01	434 #	369	-0-	-65	-0-	361	2	8	9	Y	7					41
02	406 #	56	-0-	-350	-0-	12	2	44	9	Y	40					81
03	434 #	164	-0-	-270	-0-	140	2	24	9	Y	22	65	1			38
04	420 #	90	-0-	-330	-0-	42	2	48	9	Y	44					82

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

11	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-			47
12	15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	18	1	15064	2	N	-0-			47
01	12400 X	12077	-0-	-323	-0-	19	1	12058	2	N	-0-			47
02	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-			47
03	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-			47
*04	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-			47

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

11	4800 X	4396	-0-	-404	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
12	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
01	4960 X	4592	-0-	-368	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
02	4640 X	3781	-0-	-859	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
03	4960 X	4719	-0-	-241	-0-	4719	2			N	-0-			-0-
*04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

11	5970 X	4935	-0-	-1035	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-			-0-
01	8060 X	7447	-0-	-613	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
02	7540 X	6665	-0-	-875	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
03	8060 X	6533	-0-	-1527	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
04	7800 X	6450	-0-	-1350	-0-	6450	2			N	-0-			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13200 X	10696	-0-	-2504	-0-	10696	2		N	-0-			-0-
12	13361 X	11242	-0-	-2119	-0-	11242	2		N	-0-			-0-
01	13361 X	12901	-0-	-460	-0-	12901	2		N	-0-			-0-
02	12441 X	12046	-0-	-395	-0-	12046	2		N	-0-			-0-
03	13299 X	13280	-0-	-19	-0-	13280	2		N	-0-			-0-
04	12480 X	12283	-0-	-197	-0-	12283	2		N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

11	5528	-0-	-0-	-5528	-0-				N	-0-			-0-
12	6764	-0-	-0-	-6764	-0-				N	-0-			-0-
01	6262	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-			-0-
02	6114	-0-	-0-	-6114	-0-				N	-0-			-0-
03	2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			-0-
04	2250	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

11	4650 X	3333	-0-	-1317	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
*04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

11	SWR 10	5528	-0-	5528	472254	5528	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	6764	-0-	6764	479018	6764	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	6262	-0-	6262	485280	6262	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	6114	-0-	6114	491394	6114	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	6125	-0-	6125	497519	6125	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	6060	-0-	6060	503579	6060	3		N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					32
12	9610 X	9542	-0-	-68	-0-	9542	3			N	-0-					32
01	9765 X	9633	-0-	-132	-0-	9632	3	1	9	N	1	1	8			32
02	DLQ G-10	8635	-0-	8635	8635	8635	3			N	-0-					32
03	DLQ G-10	8645	-0-	8645	17280	8645	3			N	-0-					32
04	DLQ G-10	9052	-0-	9052	26332	9052	3			N	-0-					32

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					236
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					236
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					236
02	4959 X	3997	-0-	-962	-0-	3997	2			N	-0-					236
03	5301 X	4887	-0-	-414	-0-	4887	2			N	-0-					236
*04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					236

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

11	68370 X	61786	-0-	-6584	-0-	61706	2	80	9	N	73					242
12	73160 X	64487	-0-	-8673	-0-	64382	2	105	9	N	95	173	1			164
01	73160 X	72914	-0-	-246	-0-	72808	2	106	9	N	96	171	1			89
02	68440 X	59995	-0-	-8445	-0-	59897	2	98	9	N	89					178
03	69104 X	69104	-0-	-0-	-0-	69017	2	87	9	N	79	179	1			78
04	70560 X	69477	-0-	-1083	-0-	69389	2	88	9	N	80					158

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

11	18720 X	15916	-0-	-2804	-0-	15913	2	3	9	N	3					200
12	18817 X	17910	-0-	-907	-0-	17810	2	100	9	N	91	177	1			114
01	18569 X	18242	-0-	-327	-0-	18196	2	46	9	N	42					156
02	17371 X	16148	-0-	-1223	-0-	16065	2	83	9	N	75					231
03	17918 X	17380	-0-	-538	-0-	17325	2	55	9	N	50	181	1			100
04	17640 X	17306	-0-	-334	-0-	17230	2	76	9	N	69					169

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

11	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					28
12	9331 X	9189	-0-	-142	-0-	9189	3			N	-0-					28
01	9517 X	9239	-0-	-278	-0-	9239	3			N	-0-					28
02	9048 X	8564	-0-	-484	-0-	8564	3			N	-0-					28
03	9672 X	8941	-0-	-731	-0-	8941	3			N	-0-					28
04	9180 X	8815	-0-	-365	-0-	8815	3			N	-0-					28

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

11	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	3024	2	1	9	N	1					75
12	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	3150	2			N	-0-					75
01	3379 X	3176	-0-	-203	-0-	3176	2			N	-0-					75
02	3103 X	2913	-0-	-190	-0-	2913	2			N	-0-					75
03	3193 X	3148	-0-	-45	-0-	3148	2			N	-0-					75
*04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					75

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	810	1	24048	3	N	26	2	8			124
							29	9									
12	24428	X	20462	-0-	-3966	-0-	756	1	19625	3	N	74	179	1	6	8	13
							81	9									
01	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	837	1	25202	3	N	51	7	8			57
							56	9									
02	24070	X	18923	-0-	-5147	-0-	783	1	18076	3	N	58	14	8			101
							64	9									
03	25730	X	20473	-0-	-5257	-0-	873	1	19577	3	N	21					122
							23	9									
04	25260	X	16278	-0-	-8982	-0-	837	1	15410	3	N	28					150
							31	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

11	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2194	-0-	-782	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2077	-0-	-707	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2176	-0-	-44	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

11	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	33560	2	42	9	N	38	188	1			147
12	32946	X	32946	-0-	-0-	-0-	32922	2	24	9	N	22	5	8			164
01	30845	X	21238	-0-	-9607	-0-	21238	2			N	-0-					164
02	31262	X	15868	-0-	-15394	-0-	15817	2	51	9	N	46	1	8			209
03	33418	X	26389	-0-	-7029	-0-	26389	2			N	-0-	94	1			115
04	32340	X	22277	-0-	-10063	-0-	22277	2			N	-0-					115

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

11	6090	X	5607	-0-	-483	-0-	5607	2			N	-0-					30
12	6293	X	5614	-0-	-679	-0-	5614	2			N	-0-	6	1			24
01	6293	X	5300	-0-	-993	-0-	5300	2			N	-0-					24
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					24
03	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					24
*04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					24

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15730	2	3	9	N	3					113
12	22194	X	22194	-0-	-0-	-0-	22170	2	24	9	N	22					135
01	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	20902	2	31	9	N	28					163
02	21228	X	8000	-0-	-13228	-0-	7994	2	6	9	N	5					168
03	22692	X	11069	-0-	-11623	-0-	11054	2	15	9	N	14	150	1			32
04	21480	X	17777	-0-	-3703	-0-	17748	2	29	9	N	26					58

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	930	1	13640	2	N	52					291
							57	9									
12	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	961	1	12668	2	N	6					297
							7	9									
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	202	1	9960	2	N	3					300
							3	9									
02	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	609	1	16035	2	N	26	180	1			146
							29	9									
03	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	961	1	14227	2	N	3					149
							3	9									
*04	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	930	1	14840	2	N	26					175
							29	9									

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
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					60
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					60
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					60
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					60
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					60
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					60

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
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	930	1	3282	2	N	-0-					73
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	961	1	2990	2	N	-0-					73
01	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	231	1	2624	2	N	-0-					73
02	3277	X	3045	-0-	-232	-0-	635	1	2410	2	N	-0-					73
03	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	876	1	2492	2	N	-0-					73
*04	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	930	1	2234	2	N	-0-					73

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
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					74
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					74
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					74
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					74
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					74
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					74

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
11	7290	X	2538	-0-	-4752	-0-	2538	2			N	-0-					128
12	7502	X	5918	-0-	-1584	-0-	5918	2			N	-0-					128
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					128
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					128
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					128
*04	7260	X	4895	-0-	-2365	-0-	4895	2			N	-0-					128

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
11	11260		11260	-0-	-0-	-0-	1	1	11259	3	N	-0-					34
12	13657		13657	-0-	-0-	-0-	2	1	13655	3	N	-0-					34
01	13631		13631	-0-	-0-	-0-	1	1	13630	3	N	-0-					34
02	14264		14264	-0-	-0-	-0-	1	1	14263	3	N	-0-					34
*03	13671	#	12616	-0-	-1055	-0-	12616	3			N	-0-					34
04	13230	#	10858	-0-	-2372	-0-	10858	3			N	-0-					34

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	32	0			4
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	242	3	217	9	Y	197	197	0			4
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	997	3	17	9	Y	15	19	0			-0-
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2390	3	32	9	Y	29	28	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
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	734	3	2	9	N	2					53
12	806	N	667	-0-	-139	-0-	664	3	3	9	N	3					56
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	674	3	9	9	N	8					64
02	725	N	658	-0-	-67	-0-	655	3	3	9	N	3					67
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	N	6					73
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					73

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

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

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	300	1	4081	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	310	1	3281	3	Y	-0-	1	0			1
01	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	310	1	2461	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	290	1	4000	3	Y	15	10	0			5
							17	9									
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	310	1	4023	3	Y	15	14	0			6
							17	9									
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	300	1	3453	3	Y	3	6	0			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		136	-0-	136	413	136	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1216	2	34	9	Y	31					108
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9	Y	30	31	1			107
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1508	2	37	9	Y	34	31	1			110
02	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	1218	2	36	9	Y	33					143
03	DLQ G-10		602	-0-	602	1856	598	2	4	9	Y	4	50	1			97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1856					Y	NO RPT					97

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2	22	9	Y	20					44
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	Y	20	46	1			18
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1508	2	32	9	Y	29	47	1			-0-
02	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	1218	2	24	9	Y	22					22
03	DLQ G-10		622	-0-	622	1864	598	2	24	9	Y	22	33	1			11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1864					Y	NO RPT					11

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

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

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

11	16380	16172	-0-	-208	-0-	16172	2	N	-0-			-0-
12	18865	18865	-0-	-0-	-0-	18865	2	N	-0-			-0-
01	15656	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2	N	-0-			-0-
02	16257	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2	N	-0-			-0-
03	18834	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2	N	-0-			-0-
*04	17053	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2	N	-0-			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	78	3	N	-0-			-0-
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3	N	-0-			-0-
04	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	3	N	-0-			-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3	N	-0-			477
12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3	N	-0-			477
01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3	N	-0-			477
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	N	-0-			477
03	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	2064	3	N	-0-			477
*04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3	N	-0-			477

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
11	9746 X	1973	-0-	-7773	-0-	1973	3			N	-0-					135
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					135
01	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	3			N	-0-					135
02	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3			N	-0-					135
03	3410 X	2573	-0-	-837	-0-	2573	3			N	-0-					135
*04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6395	3	23	9	N	21					156

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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

11	DLQ G-10		53	-0-	53	53	25	1	6	3	Y	20					49
							22	9									
12	DLQ G-10		51	-0-	51	104	25	1	7	3	Y	17	34	1			32
							19	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					32
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	25	1	21	3	Y	16	31	1			33
							18	9									
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	6					39
							7	9									
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	8					47
							9	9									

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

11	DLQ G-10		27	-0-	27	27	20	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28	-0-	28	55	20	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-
02	98	N	43	-0-	-55	-0-	20	1	23	3	Y	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

11	39	S	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	3	N	-0-					-0-
12	41	S	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	61	S	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	193	S	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
*04	193	S	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

11	DLQ G-10		48	-0-	48	48	30	1	7	3	Y	10					101
							11	9									
12	DLQ G-10		57	-0-	57	105	8	1	30	3	Y	17					118
							19	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					118
02	169	N	64	-0-	-105	-0-	30	1	23	3	Y	10					141
							11	9									
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	15	94	1			62
							17	9									
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	17					79
							19	9									

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

11	0	W	4	-0-	4	16	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	W	5	-0-	5	21	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	14	-0-	14	35	14	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	76	-0-	76	111	76	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	76	-0-	76	187	76	3			Y	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
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
11	0	W	45	-0-	45	180	35	1	10	3	N	-0-					-0-
12	0	W	47	-0-	47	227	35	1	12	3	N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT					-0-
02	0	W	70	-0-	70	297	35	1	35	3	N	-0-					-0-
03	0	W	219	-0-	219	516	35	1	184	3	N	-0-					-0-
04	0	W	220	-0-	220	736	35	1	185	3	N	-0-					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

11	DLQ G-10		44	-0-	44	44	25	1	8	3	Y	10					101
							11	9									
12	DLQ G-10		52	-0-	52	96	25	1	7	3	Y	18					119
							20	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					119
02	152	N	56	-0-	-96	-0-	25	1	21	3	Y	9					140
							10	9									
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	16	94	1			62
							18	9									
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	18					80
							20	9									

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	25	1	8	3	N	5					34
							6	9									
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	25	1	9	3	N	7	25	1			16
							8	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	N	12	23	1			25
							13	9									
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	4					29
							4	9									
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	7					36
							8	9									

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

11	1260	#	1172	-0-	-88	-0-	27	1	998	2	Y	128	131	1			11
							6	4	141	9							
12	1302	#	1001	-0-	-301	-0-	22	1	848	2	Y	119	114	1			16
							131	9									
01	1302	#	1161	-0-	-141	-0-	26	1	947	2	Y	170	173	1			13
							1	4	187	9							
02	1160	#	1086	-0-	-74	-0-	24	1	905	2	Y	143	148	1			8
							157	9									
03	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	28	1	1060	2	Y	133	133	1			8
							146	9									
04	1170	#	1148	-0-	-22	-0-	25	1	957	2	Y	136	131	1			13
							16	4	150	9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

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

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

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

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31410	30227	-0-	-1183 B	-2595	30227	2	N	-0-			-0-
12	31899	30893	-0-	-1006 B	-3601	30893	2	N	-0-			-0-
01	31899	28720	-0-	-3179 B	-6780	28720	2	N	-0-			-0-
02	29232	27868	-0-	-1364 B	-8144	27868	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8144												
03	31248	29583	-0-	-1665 B	-9809	29583	2	N	-0-			-0-
04	27780 N	28024	-0-	244 B	-9565	28024	2	N	-0-			-0-

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
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2223	2	35	9	Y	32	31	0			1
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2184	2	41	9	Y	37	37	0			1
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2145	2	41	9	Y	37	37	0			1
*02	2088 N	2026	-0-	-62	-0-	1990	2	36	9	Y	33	33	0			1
*03	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2115	2	34	9	Y	31	31	0			1
04	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2031	2	31	9	Y	28	28	0			1

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

11	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					47
12	2370 R	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					47
01	2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	2488	2	13	9	N	12					59
02	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					59
03	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					59
*04	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2179	2	25	9	N	23					82

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

11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

11	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
12	1364 N	960	-0-	-404	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1265	-0-	-385	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	687	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1104	2	28	9	Y	25	25	1			2
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17	9	Y	15	15	1			3
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	11	1			1

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	930	N	613	-0-	-317	-0-	557	3	56	9	N	51					171
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	495	3	56	9	N	51					222
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	287	3	29	9	N	26	161	1			87
02	580	N	486	-0-	-94	-0-	461	3	25	9	N	23					110
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	514	3	75	9	N	68	166	1			12
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	472	3	52	9	N	47					59

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

11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					184
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	N	3					187
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					187
02	522	N	1	-0-	-521	-0-	1	3			N	-0-					187
03	775	N	20	-0-	-755	-0-	20	3			N	-0-					187
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					187

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	574	-0-	-945	-0-	62	1	512	2	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	2	N	-0-					-0-
02	319	N	123	-0-	-196	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	589	N	213	-0-	-376	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

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_____ 01/30/2016 - PLUGGED 01/30/16

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 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
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_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

11	3390 X	2243	-0-	-1147	-0-	30	1	2213	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	1795	-0-	-1212	-0-	26	1	1769	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	1486	-0-	-2885	-0-	20	1	1466	2	N	-0-			-0-
02	4089 X	1219	-0-	-2870	-0-	13	1	1206	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	831	-0-	-3540	-0-	7	1	824	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

11	47972 X	47972	-0-	-0-	-0-	1682	1	46290	2	N	-0-			3
12	43550 X	43550	-0-	-0-	-0-	1516	1	42034	2	N	-0-			3
01	45665 X	45665	-0-	-0-	-0-	690	1	44975	2	N	-0-			3
02	40189 X	40189	-0-	-0-	-0-	1915	1	38274	2	N	-0-			3
*03	36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	36623	2			N	-0-			3
04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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

11	5820 #	4915	-0-	-905	-0-	4865	3	50	9	N	45					137
12	5784 R	5784	-0-	-0-	-0-	5692	3	92	9	N	84	178	1			43
01	5704 #	5067	-0-	-637	-0-	5015	3	52	9	N	47					90
02	5336 #	5218	-0-	-118	-0-	5157	3	61	9	N	55					145
03	5797 #	4956	-0-	-841	-0-	4881	3	75	9	N	68					213
04	5610 #	5057	-0-	-553	-0-	4984	3	73	9	N	66					279

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	75	1	2033	3	N	-0-					-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1829 N	199	-0-	-1630	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	1711 N	68	-0-	-1643	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	N	-0-					-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	150	1	705	3	N	-0-					-0-
01	434 N	194	-0-	-240	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	551 N	90	-0-	-461	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-			-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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
11	441 X	93	-0-	-348	-0-	93	2	Y	-0-			112
12	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			112
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			112
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			112
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			112
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			112

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					52
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					52
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					52
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					52
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					52

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	696	N	668	-0-	-28	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23190 X	22382	-0-	-808	-0-	22382	3		N	-0-			-0-
12	23777 X	19334	-0-	-4443	-0-	19334	3		N	-0-			-0-
01	23746 X	22928	-0-	-818	-0-	22928	3		N	-0-			-0-
02	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	23804	3		N	-0-			-0-
03	24959 X	24959	-0-	-0-	-0-	24959	3		N	-0-			-0-
*04	23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	23884	3		N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

11	1650 N	668	-0-	-982	-0-	668	2		N	-0-			-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

11	1380 N	833	-0-	-547	-0-	833	3		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1031	-0-	-457	-0-	1031	3		Y	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		Y	-0-			-0-
03	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

11	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

11	254	X	90	-0-	-164	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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

11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1814	3	105	9	Y	95	93	1			5
12	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1791	3	70	9	Y	64	65	1			4
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2138	3	108	9	Y	98	95	1			7
02	1856	N	1742	-0-	-114	-0-	1629	3	113	9	Y	103	105	1			5
03	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	1464	3	112	9	Y	102	104	1			3
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1923	3	135	9	Y	123	123	1			3

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

11	3360	X	2602	-0-	-758	-0-	2517	3	85	9	Y	77	75	1			3
12	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	2264	3	74	9	Y	67	66	1			4
01	3131	X	2490	-0-	-641	-0-	2422	3	68	9	Y	62	62	1			4
02	2929	X	2403	-0-	-526	-0-	2318	3	85	9	Y	77	78	1			3
03	3131	X	2324	-0-	-807	-0-	2266	3	58	9	Y	53	55	1			1
*04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2606	3	62	9	Y	56	56	1			1

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	Y	30	29	1			3
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	25	3	28	9	Y	25	25	1			3
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	27	3	29	9	Y	26	26	1			3
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	24	3	31	9	Y	28	29	1			2
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	25	3	29	9	Y	26	26	1			2
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	1			2

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	N	130	-0-	-1079	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1883	3	30	9	Y	27	26	1			2
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1374	3	29	9	Y	26	26	1			2
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1347	3	30	9	Y	27	27	1			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	Y	30	29	1			3
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	25	3	28	9	Y	25	25	1			3
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	3	29	9	Y	26	26	1			3
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	24	3	31	9	Y	28	29	1			2
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	25	3	29	9	Y	26	26	1			2
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	1			2

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

11	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	1005	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	1112	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1179	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1015	N	998	-0-	-17	-0-	968	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1147	N	969	-0-	-178	-0-	943	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1260	3	85	9	Y	77	76	1			1

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	647	3	306	9	Y	278	274	1			14
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	650	3	198	9	Y	180	182	1			12
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	622	3	197	9	Y	179	176	1			15
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	547	3	219	9	Y	199	203	1			11
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	563	3	155	9	Y	141	147	1			5
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	504	3	139	9	Y	126	128	1			3

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 X	2103	-0-	-897	-0-	1993	3	110	9	Y	100	97	1			6
12	2170 X	1907	-0-	-263	-0-	1808	3	99	9	Y	90	89	1			7
01	2263 X	1176	-0-	-1087	-0-	1142	3	34	9	Y	31	34	1			4
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3135	3	75	9	Y	68	67	1			5
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2457	3	47	9	Y	43	45	1			3
*04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2105	3	55	9	Y	50	50	1			3

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	198	3	80	9	Y	73	73	1			26
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	225	3	73	9	Y	66	70	1			22
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	209	3	217	9	Y	197	160	1			59
02	261 N	129	-0-	-132	-0-	63	3	66	9	Y	60	97	1			22
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	248	3	53	9	Y	48	54	1			16
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	155	3	45	9	Y	41	47	1			10

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1903	3	354	9	Y	322	318	1			120
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1817	3	322	9	Y	293	310	1			103
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	1873	3	327	9	Y	297	288	1			112
02	2030 N	1970	-0-	-60	-0-	1764	3	206	9	Y	187	238	1			61
03	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	1840	3	178	9	Y	162	167	1			56
04	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	1638	3	133	9	Y	121	140	1			37

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53
12	899 #	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					53
01	930 #	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					53
02	899 #	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					53
03	961 #	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					53
04	930 #	172	-0-	-758	-0-	172	3			N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

11	720 #	704	-0-	-16	-0-	704	3			Y	-0-					123
12	744 #	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-					123
01	744 #	712	-0-	-32	-0-	712	3			Y	-0-					123
02	696 #	662	-0-	-34	-0-	662	3			Y	-0-					123
03	744 #	706	-0-	-38	-0-	706	3			Y	-0-					123
04	690 #	679	-0-	-11	-0-	679	3			Y	-0-					123

PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	540 #	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	558 #	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	522 #	174	-0-	-348	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-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

11	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2931	3	14	9	N	13					153
12	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	3000	3	40	9	N	36	168	1			21
01	3035 R	3035	-0-	-0-	-0-	3006	3	29	9	N	26					47
02	2868 R	2868	-0-	-0-	-0-	2833	3	35	9	N	32					79
03	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	3043	3	35	9	N	32					111
*04	3020 R	3020	-0-	-0-	-0-	2997	3	23	9	N	21					132

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

11	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*04	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	261 #	258	-0-	-3	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
12	279 #	263	-0-	-16	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
*04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-

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

11	540 #	524	-0-	-16	-0-	524 2		N	-0-			63
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			63
01	558 #	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-			63
02	522 #	521	-0-	-1	-0-	521 2		N	-0-			63
03	558 #	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-			63
04	540 #	524	-0-	-16	-0-	524 2		N	-0-			63

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 N	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1898	-0-	-45	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	Y	18	19	1			1
12	527	N	300	-0-	-227	-0-	272	2	28	9	Y	25	24	1			2
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	544	2	31	9	Y	28	29	1			1
02	522	N	149	-0-	-373	-0-	91	2	58	9	Y	53	50	1			4
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	690	2	36	9	Y	33	35	1			2
04	540	N	87	-0-	-453	-0-	61	2	26	9	Y	24	25	1			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1316	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	414	2	24	9	Y	22	21	1			1
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1090	2	31	9	Y	28	27	1			2
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	733	2	30	9	Y	27	27	1			2
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	902	2	26	9	Y	24	25	1			1

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

11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	580	N	436	-0-	-144	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

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

11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	40	3	20	9	Y	18	16	0			13
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	44	3	14	9	Y	13	18	0			8
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	54	3	35	9	Y	32	35	0			5
02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	469	3	121	9	Y	110	77	0			38
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	4	4	Y	53	81	0			10
							58	9									
*04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	57	3	38	4	Y	62	55	0			17
							68	9									

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	#	875	-0-	-415	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
12	1333	#	708	-0-	-625	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	1178	#	485	-0-	-693	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	1102	#	336	-0-	-766	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	899	#	229	-0-	-670	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	47	-0-	-823	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

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
11	2160	#	2118	-0-	-42	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2232	#	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	2232	#	140	-0-	-2092	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	2059	#	1909	-0-	-150	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2201	#	1210	-0-	-991	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	2130	#	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					55
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					55
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					55
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					55
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					55
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	75	S	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	S	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2490	X	2097	-0-	-393	-0-	2097	2			N	-0-					8
12	1984	X	1315	-0-	-669	-0-	1315	2			N	-0-					8
01	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	2			N	-0-					8
02	2291	X	2002	-0-	-289	-0-	2002	2			N	-0-					8
03	2449	X	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			N	-0-					8
04	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	1973	2			N	-0-					8

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

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			100
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			100
01	3100 N	4333	-0-	1233	1233	4333	3			N	-0-			100
02	2900 N	3595	-0-	695	1928	3595	3			N	-0-			100
03	3064 N	1136	-0-	-1928	-0-	1136	3			N	-0-			100
*04	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

11	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-			-0-
12	1891 X	738	-0-	-1153	-0-	738	3			N	-0-			-0-
01	18539 X	18539	-0-	-0-	-0-	18539	3			N	-0-			-0-
02	1769 X	160	-0-	-1609	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			134
12	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-			134
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			134
02	638 N	492	-0-	-146	-0-	434	2	58	9	N	53			187
03	651 N	353	-0-	-298	-0-	353	2			N	-0-			187
*04	630 N	307	-0-	-323	-0-	307	2			N	-0-			187

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

11	30450 X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-			-0-
12	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-			-0-
01	44205 X	44205	-0-	-0-	-0-	44205	2			N	-0-			-0-
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2			N	-0-			-0-
03	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-			-0-
04	42780 X	13628	-0-	-29152	-0-	13628	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	4	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

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
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9330	X	7044	-0-	-2286	-0-	7044	2			Y	-0-					-0-
12	9641	X	9585	-0-	-56	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-
01	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			Y	-0-					-0-
02	10092	X	6456	-0-	-3636	-0-	6456	2			Y	-0-					-0-
03	9579	X	8120	-0-	-1459	-0-	8120	2			Y	-0-					-0-
04	10440	X	9753	-0-	-687	-0-	9753	2			Y	-0-					-0-

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
11	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-					-0-
12	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-					-0-
01	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13399	-0-	13399	13399	13399	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14182	-0-	14182	27581	14182	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13062	-0-	13062	40643	13062	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	17880	X	12601	-0-	-5279	-0-	1200	1	11401	2	N	-0-			-0-
12	18476	X	9226	-0-	-9250	-0-	1019	1	8207	2	N	-0-			-0-
01	18476	X	8221	-0-	-10255	-0-	984	1	7237	2	N	-0-			-0-
02	13514	X	10374	-0-	-3140	-0-	1196	1	9178	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	10351	-0-	-2669	-0-	1227	1	9124	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	12210	-0-	-390	-0-	1310	1	10900	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

11	3060	X	1775	-0-	-1285	-0-	181	1	1594	2	N	-0-			-0-
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	221	1	1982	2	N	-0-			-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	244	1	2162	2	N	-0-			-0-
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	196	1	1717	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1820	-0-	-381	-0-	185	1	1635	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	2233	-0-	-107	-0-	223	1	2010	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

11	1950	N	1538	-0-	-412	-0-	130	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	191	1	1805	2	N	-0-			-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	234	1	2045	2	N	-0-			-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	199	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	204	1	1603	2	N	-0-			-0-
*04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	258	1	2419	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-			-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

11	8400	X	5924	-0-	-2476	-0-	600	1	5324	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	6940	-0-	-655	-0-	800	1	6140	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	7140	-0-	-331	-0-	873	1	6267	2	N	-0-			-0-
02	6583	X	5980	-0-	-603	-0-	745	1	5235	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5718	-0-	-1319	-0-	762	1	4956	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6735	-0-	-75	-0-	784	1	5951	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	824	2	196	9	N	178	166	1			97
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-					97
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					97
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	880	2	52	9	N	47					144
*03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1813	2	96	9	N	87	174	1			57
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					57

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
11	510	N	189	-0-	-321	-0-	189	2			N	-0-					150
12	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	2			N	-0-					150
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					150
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					150
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					150
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					150

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221		1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					96
12	5048		5048	-0-	-0-	-0-	5044	3	4	9	N	4					100
01	792		792	-0-	-0-	-0-	775	3	17	9	N	15					115
02	87		60	-0-	-27	-0-	59	3	1	9	N	1					116
03	93		53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					116
04	90		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	755	-0-	-625	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	748	-0-	-2065	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*03	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2945	-0-	-1405	-0-	187	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	1818	-0-	-2677	-0-	75	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	100	1	3096	2	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	161	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	161	1	4411	2	N	-0-					-0-
*04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	149	1	3337	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4950 X	2846	-0-	-2104	-0-	181	1	2665	2	N	-0-			-0-
12	5115 X	1427	-0-	-3688	-0-	59	1	1368	2	N	-0-			-0-
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	141	1	4398	2	N	-0-			-0-
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	199	1	4493	2	N	-0-			-0-
03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	247	1	6734	2	N	-0-			-0-
*04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	226	1	5042	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

11	6000 X	3529	-0-	-2471	-0-	224	1	3305	2	N	-0-			-0-
12	6200 X	841	-0-	-5359	-0-	35	1	806	2	N	-0-			-0-
01	4929 X	1325	-0-	-3604	-0-	41	1	1284	2	N	-0-			-0-
02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	289	1	6536	2	N	-0-			-0-
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	297	1	8126	2	N	-0-			-0-
*04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	217	1	4851	2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	738	1	1853	3	N	-0-			-0-
01	310 N	126	-0-	-184	-0-	45	1	81	3	N	-0-			-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	363	1	330	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	210	-0-	-875	-0-	79	1	131	3	N	-0-			-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	3	N	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	987	3	N	-0-			-0-
01	775 N	464	-0-	-311	-0-	31	1	433	3	N	-0-			-0-
02	725 N	504	-0-	-221	-0-	29	1	475	3	N	-0-			-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	-0-			-0-
*04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	3	N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	750	1	1506	3	N	-0-					-0-
12	1891 N	130	-0-	-1761	-0-	37	1	93	3	N	-0-					-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	730	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	2175 N	693	-0-	-1482	-0-	363	1	330	3	N	-0-					-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	696	1	1146	3	N	-0-					-0-
*04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	809	1	1195	3	N	-0-					-0-

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

11	1500 #	1232	-0-	-268	-0-	1204	3	28	9	N	25					232
12	1550 #	978	-0-	-572	-0-	937	3	41	9	N	37	185	1			84
01	1519 #	915	-0-	-604	-0-	890	3	25	9	N	23					107
02	1305 #	888	-0-	-417	-0-	864	3	24	9	N	22					129
03	1395 #	990	-0-	-405	-0-	961	3	29	9	N	26					155
*04	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	25					180

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

11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

11	2476 R	2476	-0-	-0-	-0-	2360	3	116	9	N	105	167	1			163
12	2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	2460	3	168	9	N	153					316
01	2821 #	1728	-0-	-1093	-0-	1548	3	180	9	N	164	184	1			296
02	2639 #	161	-0-	-2478	-0-	30	3	131	9	N	119	179	1			236
03	2635 #	455	-0-	-2180	-0-	321	3	134	9	N	122	178	1			180
04	2550 #	623	-0-	-1927	-0-	511	3	112	9	N	102					282

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

11	16680 X	16634	-0-	-46	-0-	16634	3			N	-0-					-0-
12	17236 X	17118	-0-	-118	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
01	17236 X	16785	-0-	-451	-0-	16785	3			N	-0-					-0-
02	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	3			N	-0-					-0-
03	16833 X	16795	-0-	-38	-0-	16795	3			N	-0-					-0-
*04	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

11	17490 X	17331	-0-	-159	-0-	17331	3			N	-0-					-0-
12	18073 X	17739	-0-	-334	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
01	18135 X	17822	-0-	-313	-0-	17822	3			N	-0-					-0-
02	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	3			N	-0-					-0-
03	17701 X	17461	-0-	-240	-0-	17461	3			N	-0-					-0-
04	17130 X	17040	-0-	-90	-0-	17040	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3662	-0-	-598	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3482	-0-	-920	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	2897	-0-	-670	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6477	-0-	-273	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5475	-0-	-1345	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5962	-0-	-858	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5303	-0-	-1077	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4720	-0-	-1976	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2790	N	1600	-0-	-1190	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1349	-0-	-1038	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2069	-0-	-318	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	1			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	X	22	-0-	-1662	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	217	X	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46642	X	46642	-0-	-0-	-0-	46642	2			N	-0-					-0-
12	47623	X	47623	-0-	-0-	-0-	47623	2			N	-0-					-0-
01	47401	X	47401	-0-	-0-	-0-	47401	2			N	-0-					-0-
02	45646	X	43889	-0-	-1757	-0-	43889	2			N	-0-					-0-
03	48794	X	46600	-0-	-2194	-0-	46600	2			N	-0-					-0-
04	46650	X	45044	-0-	-1606	-0-	45044	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28770	X	28374	-0-	-396	-0-	28374	2			N	-0-			-0-
12	29636	X	28242	-0-	-1394	-0-	28242	2			N	-0-			-0-
01	29636	X	28272	-0-	-1364	-0-	28272	2			N	-0-			-0-
02	27434	X	26831	-0-	-603	-0-	26831	2			N	-0-			-0-
03	29326	X	29016	-0-	-310	-0-	29016	2			N	-0-			-0-
04	28380	X	28127	-0-	-253	-0-	28127	2			N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-			-0-
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
02	1914	N	966	-0-	-948	-0-	966	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
04	1980	X	1397	-0-	-583	-0-	1397	2			N	-0-			-0-

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

11	7200	X	5063	-0-	-2137	-0-	1500	1	3563	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	15	-0-	-7425	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			-0-
02	6206	X	-0-	-0-	-6206	-0-					N	-0-			-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	93	X	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	93	X	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
*04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2		N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2		N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2		N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2		N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
02	261	N	209	-0-	-52	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	2		N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	B	-0-	241	2		N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

11	270	N	260	-0-	-10	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	293	2		N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	2		N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

11	210	N	92	-0-	-118	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2		N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

11	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	2		N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	B	-0-	247	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	12641	-0-	-5599	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	12307	-0-	-6541	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	11622	-0-	-7226	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	7147	-0-	-7846	-0-	7147	1			N	-0-					-0-
03	14725	X	8115	-0-	-6610	-0-	8115	1			N	-0-					-0-
04	12630	X	10324	-0-	-2306	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16469	-0-	-1666	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	16380	-0-	-3336	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	13550	-0-	-4894	-0-	13550	1			N	-0-					-0-
03	19716	X	15382	-0-	-4334	-0-	15382	1			N	-0-					-0-
04	17880	X	12005	-0-	-5875	-0-					N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA) 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
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-
03	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		7407	-0-	7407	7407	7407	2			N	-0-					131
12	T. A.		3616	-0-	3616	11023	3616	2			N	-0-					131
01	T. A.		8690	-0-	8690	19713	8690	3			N	-0-					131
02	T. A.		1314	-0-	1314	21027	1314	3			N	-0-					131
03	32371	X	11344	-0-	-21027	-0-	11344	3			N	-0-					131
*04	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11839	3	55	9	N	50					181

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	19072	2			N	-0-					19
12	15965	X	15590	-0-	-375	-0-	15590	2			N	-0-					19
01	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	3			N	-0-					19
02	14935	X	1314	-0-	-13621	-0-	1314	3			N	-0-					19
03	15965	X	7569	-0-	-8396	-0-	7569	3			N	-0-					19
*04	15450	X	6954	-0-	-8496	-0-	6899	3	55	9	N	50					69

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

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

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

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	2872	3	19	9	Y	17	185	1			86
09	3120	X	1667	-0-	-1453	-0-	1667	3			Y	-0-					86
*10	3224	X	1537	-0-	-1687	-0-	1530	3	7	9	Y	6					92
11	3030	X	1772	-0-	-1258	-0-	1772	3			Y	-0-					92
*12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3129	3	31	9	Y	28					120
01	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	2091	3	73	9	Y	66					186
*02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2113	3	15	9	Y	14					200
03	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	2392	3	19	9	Y	17					217
04	3030	X	1382	-0-	-1648	-0-	1375	3	7	9	Y	6					223

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	939	3	34	9	N	31					213
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	521	3	40	9	N	36					249
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	704	3	23	9	N	21					270
02	928	N	829	-0-	-99	-0-	814	3	15	9	N	14	186	1			98
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	878	3	32	9	N	29					127
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	649	3	26	9	N	24					151

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4982	-0-	-178	-0-	4773	3	209	9	N	190	1	8			234
12	5332	X	2918	-0-	-2414	-0-	2796	3	122	9	N	111	178	1			167
01	5332	X	4745	-0-	-587	-0-	4519	3	226	9	N	205	182	1			190
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4960	3	201	9	N	183	181	1	8	8	184
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5295	3	210	9	N	191	179	1	1	8	195
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					195

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	124	142	1			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	305	1			101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	112	1			3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4435	3	121	9	Y	110					262
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4577	3	123	9	Y	112	174	1			200
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4402	3	116	9	Y	105	173	1			132
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3316	3	109	9	Y	99					231
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3778	3	129	9	Y	117	176	1			172
*04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4280	3	117	9	Y	106	179	1			99

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					1
12	T. A.	88	-0-	88	247	88	3			Y	-0-					1
01	T. A.	135	-0-	135	382	113	3	22	9	Y	20					21
02	445 X	63	-0-	-382	-0-	2	3	2	9	Y	2	18	0			5
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2123	3	117	9	Y	106	29	0			82
*04	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2761	3	131	9	Y	119	93	0			108

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

11	T. A.	388	-0-	388	388	373	3	5	4	Y	9	9	0			1
						10	9									
12	T. A.	477	-0-	477	865	468	3	9	9	Y	8	8	0			1
01	T. A.	583	-0-	583	1448	568	3	15	9	Y	14	14	0			1
02	1517 X	69	-0-	-1448	-0-	66	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8	7	0			1
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7	7	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2004	3	38	4	Y	9	9	0			1
						10	9									
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2028	3	18	9	Y	16	15	0			2
01	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	1998	3	22	9	Y	20	20	0			2
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1907	3	11	9	Y	10	11	0			1
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2007	3	153	9	Y	139	121	0			19
04	1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1904	3	45	9	Y	41	56	0			4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

11	T. A.	11263	-0-	11263	11263	10919	3	227	4	Y	106	160	0			101
						117	9									
12	T. A.	10736	-0-	10736	21999	10569	3	167	9	Y	152	153	0			100
01	T. A.	10260	-0-	10260	32259	10136	3	124	9	Y	113	31	0			182
02	41155 X	8896	-0-	-32259	-0-	8872	3	24	9	Y	22	103	0			101
03	12152 X	9377	-0-	-2775	-0-	9233	3	144	9	Y	131	158	0			74
04	11250 X	4229	-0-	-7021	-0-	4172	3	57	9	Y	52	76	0			50

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

11	9000 X	7967	-0-	-1033	-0-	7355	3	109	4	Y	457	480	0			49
						503	9									
12	9300 X	7765	-0-	-1535	-0-	7344	3	421	9	Y	383	390	0			42
01	9114 X	6283	-0-	-2831	-0-	5869	3	414	9	Y	376	381	0			37
02	8033 X	5476	-0-	-2557	-0-	4989	3	487	9	Y	443	420	0			60
03	8525 X	6438	-0-	-2087	-0-	6124	3	314	9	Y	285	306	0			39
04	7980 X	5754	-0-	-2226	-0-	5209	3	545	9	Y	495	481	0			53

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4000	3	50	4	Y	121	123	0			13
						133	9									
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5565	3	180	9	Y	164	159	0			18
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5168	3	189	9	Y	172	173	0			17
02	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5902	3	202	9	Y	184	176	0			25
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4581	3	187	9	Y	170	172	0			23
*04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4821	3	132	9	Y	120	130	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	151	4	98	9	Y	89	97	0			18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	91	0			33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	76	0			85
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	185	195	0			75
*03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	113	128	0	23	6	37
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	87	73	0			51

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	145	4	184	9	Y	167	171	0			34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	197	169	0			62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	178	122	0			118
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	193	233	0			78
*03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	141	146	0	27	6	46
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	93	84	0			55

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

11	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9135	3	73	4	Y	16	19	0			3
						18	9									
12	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9018	3	21	9	Y	19	16	0			6
01	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5216	3	13	9	Y	12	10	0			8
02	4292 X	971	-0-	-3321	-0-	932	3	39	9	Y	35	29	0			14
*03	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9506	3	75	9	Y	68	51	0	9	6	22
*04	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14356	3	91	9	Y	83	56	0			49

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

11	240 N	147	-0-	-93	-0-	142	3	1	4	Y	4	4	0			1
						4	9									
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	0			1
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	2	0			2
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	170	3	10	9	Y	9	7	0			4
*03	155 N	129	-0-	-26	-0-	122	3	7	9	Y	6	7	0	1	6	2
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	104	3	10	9	Y	9	6	0			5

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	3684	-0-	3684	3684	3484	3	120	4	Y	73	75	0			79
						80	9									
12	T. A.	3316	-0-	3316	7000	3218	3	98	9	Y	89	97	0			71
01	T. A.	3745	-0-	3745	10745	3661	3	84	9	Y	76	76	0			71
02	12246 X	1501	-0-	-10745	-0-	1453	3	48	9	Y	44	71	0			44
03	4123 X	2241	-0-	-1882	-0-	2234	3	7	9	Y	6	44	0			6
04	3690 X	2367	-0-	-1323	-0-	2367	3			Y	-0-	6	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

11	24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	23881	3	192	4	Y	138	156	0			28
						152	9									
12	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	23576	3	180	9	Y	164	141	0			51
01	25647 X	25647	-0-	-0-	-0-	25407	3	240	9	Y	218	125	0			144
02	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	26649	3	318	9	Y	289	316	0			117
*03	20761 X	20761	-0-	-0-	-0-	20595	3	166	9	Y	151	185	0	34	6	49
*04	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13846	3	72	9	Y	65	76	0			38

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

11	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5231	3	42	4	Y	26	31	0			5
						29	9									
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4273	3	28	9	Y	25	22	0			8
01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5063	3	23	9	Y	21	15	0			14
02	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5786	3	9	9	Y	8	19	0			3
*03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4799	3	1	9	Y	1	3	0	1	6	-0-
04	3810 X	2830	-0-	-980	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

11	4830 X	2542	-0-	-2288	-0-	2398	3	82	4	Y	56	73	0			62
						62	9									
12	4991 X	2873	-0-	-2118	-0-	2779	3	94	9	Y	85	79	0			68
01	4991 X	3242	-0-	-1749	-0-	3161	3	81	9	Y	74	74	0			68
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4503	3	145	9	Y	132	70	0			130
03	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	3138	3	193	9	Y	175	145	0			160
*04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3861	3	212	9	Y	193	188	0			165

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

11	T. A.	6178	-0-	6178	6178	5977	3	107	4	Y	85	125	0			81
						94	9									
12	T. A.	10889	-0-	10889	17067	10732	3	157	9	Y	143	130	0			94
01	T. A.	10706	-0-	10706	27773	10588	3	118	9	Y	107	29	0			172
02	36550 X	8777	-0-	-27773	-0-	8712	3	65	9	Y	59	97	0			134
03	10757 X	9572	-0-	-1185	-0-	9351	3	221	9	Y	201	221	0			114
04	10410 X	10126	-0-	-284	-0-	9986	3	140	9	Y	127	116	0			125

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	2082	3	60	4	Y	35	38	0			7
							39	9									
12	2883	X	1234	-0-	-1649	-0-	1189	3	45	9	Y	41	35	0			13
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4336	3	72	9	Y	65	35	0			43
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2836	3	31	9	Y	28	60	0			11
*03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4472	3	81	9	Y	74	52	0	9	6	24
*04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5448	3	79	9	Y	72	54	0			42

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	4	Y	87	85	0			9
							96	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1828	3	101	9	Y	92	91	0			10
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1564	3	66	9	Y	60	64	0			6
02	1305	N	1257	-0-	-48	-0-	1244	3	13	9	Y	12	16	0			2
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1934	3	129	9	Y	117	103	0			16
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2089	3	96	9	Y	87	94	0			9

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

11	9960	X	8456	-0-	-1504	-0-	8152	3	179	4	Y	114	125	0			23
							125	9									
12	10292	X	3860	-0-	-6432	-0-	3799	3	61	9	Y	55	61	0			17
01	10106	X	3394	-0-	-6712	-0-	3394	3			Y	-0-	17	0			-0-
02	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11185	3	89	9	Y	81	48	0			33
*03	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11638	3	172	9	Y	156	117	0	21	6	51
*04	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10664	3	158	9	Y	144	110	0			85

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10735	3	86	4	Y	59	66	0			12
							65	9									
12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9283	3	80	9	Y	73	62	0			23
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7316	3	56	9	Y	51	40	0			34
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7640	3	35	9	Y	32	53	0			13
*03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10620	3	31	9	Y	28	27	0	5	6	9
*04	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12373	3	35	9	Y	32	22	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6215	3	78	4	Y	226	225	0			24
							249	9									
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7079	3	215	9	Y	195	197	0			22
01	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7693	3	209	9	Y	190	193	0			19
02	6322	X	5721	-0-	-601	-0-	5532	3	189	9	Y	172	168	0			23
03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7430	3	274	9	Y	249	238	0			34
04	6540	X	6203	-0-	-337	-0-	6062	3	141	9	Y	128	148	0			14

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	3831	-0-	3831	3831	3602	3	124	4	Y	95	98	0			103
						105	9									
12	T. A.	3454	-0-	3454	7285	3327	3	127	9	Y	115	126	0			92
01	T. A.	3895	-0-	3895	11180	3785	3	110	9	Y	100	100	0			92
02	13736 X	2556	-0-	-11180	-0-	2489	3	67	9	Y	61	93	0			60
03	4278 X	3911	-0-	-367	-0-	3800	3	111	9	Y	101	69	0			92
*04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4022	3	106	9	Y	96	106	0			82

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	84	4	20	9	Y	18	24	0			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0			2
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	22	22	0			2
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	17	17	0			2
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	24	23	0			3
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	21	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3591	3	45	4	Y	340	350	0			36
						374	9									
12	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4507	3	338	9	Y	307	309	0			34
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4228	3	315	9	Y	286	292	0			28
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2980	3	118	9	Y	107	121	0			14
03	3286 X	2529	-0-	-757	-0-	2529	3			Y	-0-	14	0			-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

11	T. A.	195	-0-	195	195	163	4	32	9	Y	29	32	0			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	195					Y	15	16	0			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	195					Y	12	9	0			8
02	195 X	-0-	-0-	-195	-0-					Y	6	12	0			2
*03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	34	21	0	4	6	11
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	26	22	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4530	3	70	4	Y	92	93	0			10
							101	9									
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4306	3	86	9	Y	78	79	0			9
01	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	3919	3	77	9	Y	70	72	0			7
02	4031	X	3564	-0-	-467	-0-	3498	3	66	9	Y	60	59	0			8
03	4309	X	3427	-0-	-882	-0-	3373	3	54	9	Y	49	50	0			7
04	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3069	3	54	9	Y	49	51	0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8072	3	65	4	Y	132	146	0			27
							145	9									
12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9136	3	206	9	Y	187	155	0			59
01	5239	X	3200	-0-	-2039	-0-	2923	3	277	9	Y	252	144	0			167
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9867	3	244	9	Y	222	299	0			90
*03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9330	3	105	9	Y	95	130	0	24	6	31
*04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7206	3	131	9	Y	119	80	0			70

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

11	11850	X	11134	-0-	-716	-0-	10835	3	141	4	Y	144	148	0			15
							158	9									
12	12245	X	10394	-0-	-1851	-0-	10232	3	162	9	Y	147	146	0			16
01	12090	X	11173	-0-	-917	-0-	10957	3	216	9	Y	196	193	0			19
02	10991	X	10718	-0-	-273	-0-	10521	3	197	9	Y	179	174	0			24
03	11563	X	11230	-0-	-333	-0-	11039	3	191	9	Y	174	174	0			24
04	11130	X	10877	-0-	-253	-0-	10712	3	165	9	Y	150	158	0			16

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

11	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	5311	3	133	9	Y	121	122	0			13
12	5921	X	5523	-0-	-398	-0-	5380	3	143	9	Y	130	129	0			14
01	5735	X	1920	-0-	-3815	-0-	1864	3	56	9	Y	51	60	0			5
02	5365	X	5307	-0-	-58	-0-	5133	3	174	9	Y	158	142	0			21
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6342	3	156	9	Y	142	144	0			19
*04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5642	3	143	9	Y	130	135	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6481	3	134	4	Y	149	172	0			30
							164	9									
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7019	3	189	9	Y	172	148	0			54
01	6944	X	6858	-0-	-86	-0-	6665	3	193	9	Y	175	113	0			116
02	6496	X	5823	-0-	-673	-0-	5666	3	157	9	Y	143	201	0			58
*03	6944	X	5148	-0-	-1796	-0-	4973	3	175	9	Y	159	140	0	25	6	52
04	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6480	3	174	9	Y	158	117	0			93

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

11	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7849	3	112	4	Y	127	126	0			14
							140	9									
12	8122	X	7904	-0-	-218	-0-	7765	3	139	9	Y	126	126	0			14
01	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	7409	3	127	9	Y	115	118	0			11
02	7598	X	7156	-0-	-442	-0-	7039	3	117	9	Y	106	103	0			14
03	8122	X	7578	-0-	-544	-0-	7466	3	112	9	Y	102	102	0			14
04	7860	X	7292	-0-	-568	-0-	7179	3	113	9	Y	103	106	0			11

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
11	4590	X	3962	-0-	-628	-0-	3879	3	61	4	Y	20	20	0			2
							22	9									
12	4743	X	2888	-0-	-1855	-0-	2877	3	11	9	Y	10	11	0			1
01	4278	X	2803	-0-	-1475	-0-	2784	3	19	9	Y	17	16	0			2
02	3828	X	3024	-0-	-804	-0-	3006	3	18	9	Y	16	16	0			2
03	4092	X	3168	-0-	-924	-0-	3150	3	18	9	Y	16	16	0			2
04	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	3476	3	21	9	Y	19	19	0			2

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

11	T. A.		2127	-0-	2127	2127	2110	3	17	9	Y	15					108
12	T. A.		1622	-0-	1622	3749	1563	3	59	9	Y	54					162
01	T. A.		2396	-0-	2396	6145	2333	3	63	9	Y	57					219
02	7749	X	1604	-0-	-6145	-0-	1557	3	47	9	Y	43	189	0			73
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2306	3	88	9	Y	80	91	0			62
04	2310	X	2015	-0-	-295	-0-	1939	3	76	9	Y	69	68	0			63

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

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

11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	926	3	10	9	N	9					58
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	N	4					62
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9					71
02	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-					71
03	868	N	619	-0-	-249	-0-	618	3	1	9	N	1					72
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	523	3	6	9	N	5					77

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					51
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41	1			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					11
*04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					11

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1800 #	1669	-0-	-131	-0-	1638	2	31	9	N	28					164
12	1860 #	1771	-0-	-89	-0-	1730	2	41	9	N	37					201
01	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1767	2	122	9	N	111	188	1			124
02	1682 #	1654	-0-	-28	-0-	1607	2	47	9	N	43					167
03	1798 #	1724	-0-	-74	-0-	1677	2	47	9	N	43	168	1			42
04	1830 #	1713	-0-	-117	-0-	1689	2	24	9	N	22					64

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

11	1590 #	1474	-0-	-116	-0-	1409	3	65	9	N	59	159	1			78
12	1612 #	1487	-0-	-125	-0-	1425	3	62	9	N	56					134
01	1674 #	1515	-0-	-159	-0-	1441	3	74	9	N	67					201
02	1566 #	1000	-0-	-566	-0-	950	3	50	9	N	45	176	1			70
03	1674 #	1257	-0-	-417	-0-	1202	3	55	9	N	50					120
04	1470 #	1412	-0-	-58	-0-	1348	3	64	9	N	58					178

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

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3704	2	41	9	N	37					370
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2992	2	28	9	N	25	294	1			101
01	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2297	2	3	9	N	3					104
02	870 X	103	-0-	-767	-0-	97	2	6	9	N	5					109
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	59					168
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					168

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3415	2	46	9	Y	42	18	1			30
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3486	2	54	9	Y	49	57	1			22
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3655	2	42	9	Y	38	37	1			23
02	3335 X	2697	-0-	-638	-0-	2652	2	45	9	Y	41	38	1			26
03	3565 X	2461	-0-	-1104	-0-	2426	2	35	9	Y	32	54	1			4
04	3570 X	3459	-0-	-111	-0-	3419	2	40	9	Y	36	37	1			3

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
04	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
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1037	2	22	9	N	20					90
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	2	22	9	N	20					110
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1078	2	26	9	N	24					134
02	1015	N	967	-0-	-48	-0-	945	2	22	9	N	20					154
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1004	2	23	9	N	21					175
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1005	2	1	9	N	1	156	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	543	-0-	-267	-0-	520	3	23	9	N	21	1	8			174
12	837	N	416	-0-	-421	-0-	396	3	20	9	N	18					192
01	558	N	126	-0-	-432	-0-	108	3	18	9	N	16	179	1			29
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	493	3	6	9	N	5					34
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-					34
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					34

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	#	1870	-0-	-350	-0-	1787	3	83	9	N	75					107
12	2108	#	1906	-0-	-202	-0-	1818	3	88	9	N	80	171	1			16
01	2108	#	1903	-0-	-205	-0-	1837	3	66	9	N	60					76
02	1856	#	1158	-0-	-698	-0-	1103	3	55	9	N	50					126
03	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2097	3	83	9	N	75	164	1			37
*04	2055	R	2055	-0-	-0-	-0-	1986	3	69	9	N	63					100

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1440 N	870	-0-	-570	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	992 N	874	-0-	-118	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	626	2	N	-0-					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	-0-					-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-					-0-
02	638 N	590	-0-	-48	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	600 N	241	-0-	-359	-0-	241	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

11	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	186 #	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

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
11	1050 #	1038	-0-	-12	-0-	971	3	67	9	N	61	163	1			33
12	1085 #	1007	-0-	-78	-0-	962	3	45	9	N	41					74
01	961 #	933	-0-	-28	-0-	877	3	56	9	N	51					125
02	1015 #	907	-0-	-108	-0-	874	3	33	9	N	30					155
03	1085 #	1056	-0-	-29	-0-	991	3	65	9	N	59	176	1			38
04	1050 #	610	-0-	-440	-0-	548	3	62	9	N	56					94

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

11	2130 N	1981	-0-	-149	-0-	120	1	1861	3	N	-0-					52
12	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	124	1	1754	3	N	-0-					52
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	116	1	1708	3	N	-0-					52
02	1914 N	1840	-0-	-74	-0-	116	1	1724	3	N	-0-					52
03	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	124	1	1690	3	N	-0-					52
04	1770 N	860	-0-	-910	-0-	68	1	792	3	N	-0-					52

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	N	5	173	1			132
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	N	5					137
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					142
02	1682 N	1060	-0-	-622	-0-	1054	2	6	9	N	5					147
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5					152
04	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	1499	2	6	9	N	5					157

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

11	3360 X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3027	-0-	-445	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	1933	-0-	-1228	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
*04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
01	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	2813 N	2233	-0-	-580	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2635 N	2095	-0-	-540	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2220 N	1105	-0-	-1115	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1470 N	412	-0-	-1058	-0-	412	3	N	-0-			36
12	1519 N	85	-0-	-1434	-0-	85	3	N	-0-			36
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			36
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			36
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			36
*04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. //CONT.// 840313
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

11	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			5
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			5
01	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			5
02	58	X	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-			5
03	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			5
04	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			5

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
03	558	X	551	-0-	-7	-0-	551	2	N	-0-			-0-
*04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

11	150	X	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
12	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-			-0-
01	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	116	X	103	-0-	-13	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	116 N	3	-0-	-113	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
04	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

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	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5602	-0-	2502	2502	5602	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	600	-0-	-2400	102	600	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

11	4110 X	4022	-0-	-88	-0-	120	1	3902	2	N	-0-					-0-
12	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	124	1	4168	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									
01	4247 X	4232	-0-	-15	-0-	124	1	4095	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	116	1	3858	2	N	-0-					-0-
*03	4309 X	4266	-0-	-43	-0-	124	1	4129	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									
04	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	120	1	4013	2	N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

11	420 X	241	-0-	-179	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279 X	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	279 X	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	232 X	115	-0-	-117	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	248 X	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	240 X	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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

11	11045	11045	-0-	-0-	-0-	11045	3			N	-0-					56
12	9714	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			N	-0-					56
01	8925	8925	-0-	-0-	-0-	8917	3	8	9	N	7					63
02	7741	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					63
03	7846	7846	-0-	-0-	-0-	7828	3	18	9	N	16					79
*04	7146	7146	-0-	-0-	-0-	7140	3	6	9	N	5					84

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

11	47418 X	47418	-0-	-0-	-0-	998	1	41760	2	N	4236	4240	1	153	8	334
						4660	9									
12	25017 X	2929	-0-	-22088	-0-	55	1	2331	2	N	494	547	1	6	8	275
						543	9									
01	32781 X	32781	-0-	-0-	-0-	382	1	28821	2	N	3253	3166	1	28	8	334
						3578	9									
02	62408 X	25671	-0-	-36737	-0-	234	1	22820	2	N	2379	2453	1	43	8	217
						2617	9									
03	55428 X	24551	-0-	-30877	-0-	215	1	21584	2	N	2502	2293	1	42	8	384
						2752	9									
*04	54746 X	54746	-0-	-0-	-0-	803	1	48698	2	N	4768	4193	1	161	8	798
						5245	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48526	X	48526	-0-	-0-	-0-	2295 5588	1 9	40643	2	N	5080	4583	1	40	8	649
12	35836	X	25634	-0-	-10202	-0-	2202 4319	1 9	19113	2	N	3926	4330	1	14	8	231
01	35836	X	28473	-0-	-7363	-0-	3566 4271	1 9	20636	2	N	3883	3696	1	70	8	348
02	62756	X	24794	-0-	-37962	-0-	2799 3684	1 9	18311	2	N	3349	3485	1	36	8	176
03	53010	X	21428	-0-	-31582	-0-	2191 2504	1 9	16733	2	N	2276	2286	1	33	8	133
04	48540	X	16089	-0-	-32451	-0-	1520 2435	1 9	12134	2	N	2214	1926	1	33	8	388

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
11	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	437 3175	1 9	19218	2	N	2886	2774	1	66	8	309
12	30566	X	30566	-0-	-0-	-0-	3 4051	1 9	26512	2	N	3683	3315	1	24	8	653
01	15128	X	11879	-0-	-3249	-0-	8 1794	1 9	10077	2	N	1631	1945	1	36	8	303
02	31784	X	14387	-0-	-17397	-0-	1885 2114	1 9	10388	2	N	1922	1722	1	39	8	464
03	33976	X	13946	-0-	-20030	-0-	555 1828	1 9	11563	2	N	1662	1568	1	106	8	452
*04	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	1591 4189	1 9	24369	2	N	3808	3311	1	402	8	547

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45210	X	33838	-0-	-11372	-0-	875 6476	1 9	26487	2	N	5887	5567	1	74	8	806
12	40858	X	4660	-0-	-36198	-0-	121 893	1 9	3646	2	N	812	1278	1	10	8	330
01	40858	X	20685	-0-	-20173	-0-	466 4348	1 9	15871	2	N	3953	4055	1	51	8	177
02	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	1090 7979	1 9	30992	2	N	7254	6865	1	115	8	451
03	34968	X	22364	-0-	-12604	-0-	776 3736	1 9	17852	2	N	3396	3505	1	100	8	242
04	33840	X	18456	-0-	-15384	-0-	1017 3832	1 9	13607	2	N	3484	3334	1	23	8	369

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52011	X	52011	-0-	-0-	-0-	1461 4423	1 9	46127	2	N	4021	3628	1	28	8	815
12	46469	X	45529	-0-	-940	-0-	1592 3996	1 9	39941	2	N	3633	3376	1	370	8	702
01	46469	X	34024	-0-	-12445	-0-	1871 3761	1 9	28392	2	N	3419	3312	1	50	8	759
02	43935	X	36050	-0-	-7885	-0-	1578 3256	1 9	31216	2	N	2960	3136	1	35	8	548
03	46965	X	46317	-0-	-648	-0-	1776 4470	1 9	40071	2	N	4064	4096	1	47	8	469
04	45450	X	31995	-0-	-13455	-0-	1733 2264	1 9	27998	2	N	2058	2055	1	81	8	391

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63736	X	63736	-0-	-0-	-0-	50555	2	13181	9	N	11983	11754	1	69	8	775
12	56234	X	5789	-0-	-50445	-0-	4726	2	1063	9	N	966	1451	1	19	8	271
01	56234	X	-0-	-0-	-56234	-0-					N	-0-					271
02	61625	X	-0-	-0-	-61625	-0-					N	-0-					271
03	65875	X	-0-	-0-	-65875	-0-					N	-0-					271
04	63750	X	-0-	-0-	-63750	-0-					N	-0-					271

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

11	44010	X	37350	-0-	-6660	-0-	30084	2	7266	9	Y	6605	6379	1	51	8	589
12	45663	X	21960	-0-	-23703	-0-	18782	2	3178	9	Y	2889	3461	1	17	8	-0-
01	45663	X	20551	-0-	-25112	-0-	17079	2	3472	9	Y	3156	3099	0	15	8	42
02	38019	X	30678	-0-	-7341	-0-	26683	2	3995	9	Y	3632	3577	0	30	8	67
03	43448	X	43448	-0-	-0-	-0-	37534	2	5914	9	Y	5376	5268	0	76	8	99
04	37350	X	28733	-0-	-8617	-0-	24543	2	4190	9	Y	3809	3755	0	95	8	58

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

11	56700	X	44199	-0-	-12501	-0-	33069	2	11130	9	Y	10118	9409	1	88	8	1263
12	45725	X	2839	-0-	-42886	-0-	2187	2	652	9	Y	593	1284	1	2	8	570
01	45725	X	-0-	-0-	-45725	-0-					Y	-0-					570
02	42920	X	-0-	-0-	-42920	-0-					Y	-0-					570
03	45880	X	-0-	-0-	-45880	-0-					Y	-0-					570
04	44400	X	-0-	-0-	-44400	-0-					Y	-0-					570

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

11	71040	X	4266	-0-	-66774	-0-	3235	2	1031	9	N	937	914	1	16	8	278
12	73408	X	-0-	-0-	-73408	-0-					N	4347	4161	1	15	8	449
01	73408	X	10733	-0-	-62675	-0-	8062	2	2671	9	N	2428	2636	1	6	8	235
02	31581	X	11737	-0-	-19844	-0-	8588	2	3149	9	N	2863	2799	1	17	8	282
03	58130	X	58130	-0-	-0-	-0-	44926	2	13204	9	N	12004	11606	1	72	8	608
*04	30479	X	30479	-0-	-0-	-0-	23168	2	7311	9	N	6646	6649	1	67	8	538

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

11	70890	X	37413	-0-	-33477	-0-	28332	2	9081	9	Y	8255	8360	1	93	8	478
12	73253	X	47059	-0-	-26194	-0-	37048	2	10011	9	Y	9101	8820	1	22	8	737
01	73253	X	46910	-0-	-26343	-0-	36583	2	10327	9	Y	9388	9683	1	35	8	407
02	59508	X	35685	-0-	-23823	-0-	28124	2	7561	9	Y	6874	6825	1	53	8	403
03	55738	X	33053	-0-	-22685	-0-	26689	2	6364	9	Y	5785	5684	1	86	8	418
04	45540	X	33362	-0-	-12178	-0-	26084	2	7278	9	Y	6616	6418	1	107	8	509

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

11	46970	X	46970	-0-	-0-	-0-	33477	2	13493	9	Y	12266	11828	1	410	8	326
12	47567	X	47567	-0-	-0-	-0-	33013	2	14554	9	Y	13231	12912	1	313	8	332
01	52286	X	52286	-0-	-0-	-0-	37509	2	14777	9	Y	13434	13063	1	371	8	332
02	72152	X	50242	-0-	-21910	-0-	37163	2	13079	9	Y	11890	11541	1	385	8	296
03	77128	X	45622	-0-	-31506	-0-	34323	2	11299	9	Y	10272	9685	1	261	8	622
04	50610	X	38695	-0-	-11915	-0-	29518	2	9177	9	Y	8343	8550	1	109	8	306

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2539	2	1047	9	Y	952	820	1	12	8	204
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2183	2	835	9	Y	759	865	1	6	8	92
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	2249	2	1034	9	Y	940	929	1	6	8	97
02	2813	X	2589	-0-	-224	-0-	1695	2	894	9	Y	813	845	1	3	8	62
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	2380	2	1000	9	Y	909	893	1	5	8	73
04	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	1866	2	902	9	Y	820	742	1	15	8	136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

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

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

11	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	14737	2	2021	9	Y	1837	1829	0	7	8	10
12	26443	X	9871	-0-	-16572	-0-	8653	2	1218	9	Y	1107	1106	0	6	8	5
01	19592	X	15887	-0-	-3705	-0-	13304	2	2583	9	Y	2348	2328	0	11	8	14
02	18328	X	5105	-0-	-13223	-0-	4331	2	774	9	Y	704	713	0	2	8	3
03	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	21553	2	2831	9	Y	2574	2552	0	12	8	13
*04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	20412	2	2321	9	Y	2110	2084	0	29	8	10

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

*05	0	W	6860	-0-	6860	23548	5721	2	1139	9	Y	1035	1006	1	9	8	241
*06	0	W	6469	-0-	6469	30017	5838	2	631	9	Y	574	653	1	10	8	152
07	0	W	8247	-0-	8247	38264	7189	2	1058	9	Y	962	851	1	19	8	244
08	0	W	7953	-0-	7953	46217	6679	2	1274	9	Y	1158	1131	1	24	8	247
09	0	W	7687	-0-	7687	53904	6579	2	1108	9	Y	1007	1000	1	18	8	236
10	0	W	7978	-0-	7978	61882	6881	2	1097	9	Y	997	1030	1	8	8	195
11	68779	X	6897	-0-	-61882	-0-	5940	2	957	9	Y	870	867	1	10	8	188
12	8122	X	7008	-0-	-1114	-0-	6139	2	869	9	Y	790	733	1	3	8	242
01	7967	X	6643	-0-	-1324	-0-	5707	2	936	9	Y	851	919	1	11	8	163
02	7453	X	2453	-0-	-5000	-0-	2068	2	385	9	Y	350	418	1	6	8	89
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	8599	2	983	9	Y	894	734	1	33	8	216
*04	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	9958	2	1192	9	Y	1084	966	1	59	8	275

KINGSTON 54-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

11	23070	X	17770	-0-	-5300	-0-	14532	2	3238	9	Y	2944	2916	0	43	8	46
12	22258	X	17109	-0-	-5149	-0-	14008	2	3101	9	Y	2819	2804	0	8	8	53
01	21297	X	15880	-0-	-5417	-0-	13128	2	2752	9	Y	2502	2512	0	10	8	33
02	17255	X	14598	-0-	-2657	-0-	12108	2	2490	9	Y	2264	2231	0	24	8	42
03	18445	X	13268	-0-	-5177	-0-	11013	2	2255	9	Y	2050	2016	0	39	8	37
04	17760	X	13528	-0-	-4232	-0-	11586	2	1942	9	Y	1765	1730	0	45	8	27

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	4927	2	1366	9	Y	1242	1237	0	5	8	7
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	5217	2	1326	9	Y	1205	1201	0	5	8	6
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	4392	2	1159	9	Y	1054	1048	0	6	8	6
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	909	2	234	9	Y	213	217	0	1	8	1
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	5418	2	1797	9	Y	1634	1621	0	6	8	8
*04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	4111	2	1233	9	Y	1121	1112	0	11	8	6

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

11	25020	X	24086	-0-	-934	-0-	18374	2	5712	9	N	5193	5211	1	162	8	579
12	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	20786	2	6564	9	N	5967	6150	1	174	8	222
01	25854	X	24875	-0-	-979	-0-	18607	2	6268	9	N	5698	5164	1	211	8	545
02	24186	X	21761	-0-	-2425	-0-	16079	2	5682	9	N	5165	5001	1	188	8	521
03	25854	X	21562	-0-	-4292	-0-	16663	2	4899	9	N	4454	4617	1	55	8	303
04	25020	X	19313	-0-	-5707	-0-	14955	2	4358	9	N	3962	3899	1	22	8	344

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45940	X	45940	-0-	-0-	-0-	39268	2	6672	9	N	6065	5328	1	505	8	702
12	37509	X	37509	-0-	-0-	-0-	32808	2	4701	9	N	4274	4475	1	258	8	243
01	32519	X	22718	-0-	-9801	-0-	18491	2	4227	9	N	3843	3431	1	303	8	352
02	32787	X	32787	-0-	-0-	-0-	27644	2	5143	9	N	4675	4124	1	359	8	544
03	47623	X	47623	-0-	-0-	-0-	40218	2	7405	9	N	6732	6220	1	561	8	495
*04	41443	X	41443	-0-	-0-	-0-	34645	2	6798	9	N	6180	5750	1	330	8	595

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

11	22860	X	20011	-0-	-2849	-0-	17606	2	2405	9	Y	2186	2174	0	10	8	12
12	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	15175	2	2043	9	Y	1857	1850	0	10	8	9
01	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	12305	2	1642	9	Y	1493	1482	0	11	8	9
02	19343	X	17428	-0-	-1915	-0-	15275	2	2153	9	Y	1957	1950	0	7	8	9
03	20863	X	15127	-0-	-5736	-0-	13413	2	1714	9	Y	1558	1552	0	7	8	8
04	20010	X	14792	-0-	-5218	-0-	12979	2	1813	9	Y	1648	1626	0	22	8	8

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

11	45649	X	45649	-0-	-0-	-0-	41966	2	3683	9	N	3348	3288	1	65	8	676
12	50184	X	50184	-0-	-0-	-0-	45437	2	4747	9	N	4315	4563	1	44	8	384
01	44764	X	44764	-0-	-0-	-0-	40760	2	4004	9	N	3640	3646	1	49	8	329
02	33916	X	33916	-0-	-0-	-0-	31028	2	2888	9	N	2625	2626	1	70	8	258
03	47765	X	47765	-0-	-0-	-0-	43345	2	4420	9	N	4018	3824	1	83	8	369
*04	49241	X	49241	-0-	-0-	-0-	45173	2	4068	9	N	3698	3473	1	212	8	382

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

11	51630	X	15410	-0-	-36220	-0-	10353	2	5057	9	N	4597	4728	1	79	8	158
12	53351	X	1925	-0-	-51426	-0-	1340	2	585	9	N	532	524	1	1	8	165
01	53351	X	15809	-0-	-37542	-0-	11518	2	4291	9	N	3901	3955	1	17	8	94
02	49909	X	19510	-0-	-30399	-0-	15197	2	4313	9	N	3921	3810	1	30	8	175
03	58060	X	58060	-0-	-0-	-0-	45279	2	12781	9	N	11619	11051	1	110	8	633
*04	43341	X	43341	-0-	-0-	-0-	33466	2	9875	9	N	8977	9007	1	58	8	545

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 9910 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	25174	2	3671	9	Y	3337	3296	0	35	8	20
02	30048	X	30048	-0-	-0-	-0-	26901	2	3147	9	Y	2861	2857	0	11	8	13
03	30900	X	30900	-0-	-0-	-0-	27743	2	3157	9	Y	2870	2858	0	10	8	15
*04	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	23943	2	2724	9	Y	2476	2452	0	27	8	12

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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	8			7
12	7062 X	-0-	-0-	-7062	-0-					N	4671	4277	1	14	8	387
01	72974 X	-0-	-0-	-72974	-0-					N	-0-					387
02	68266 X	-0-	-0-	-68266	-0-					Y	-0-					-0-
03	72974 X	33218	-0-	-39756	-0-	25147	2	8071	9	Y	7337	6943	1	75	8	319
04	70620 X	37493	-0-	-33127	-0-	29109	2	8384	9	Y	7622	7393	1	76	8	472

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

11	29280 X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	30256 X	1305	-0-	-28951	-0-	1053	2	252	9	N	229	1057	1	2	8	100
01	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					100
02	28304 X	-0-	-0-	-28304	-0-					N	-0-					100
03	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					100
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					100

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10464 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

11	0	31846	-0-	31846	31846	24584	2	7262	9	N	6602	6041	1	56	8	505
12	156971 X	125125	-0-	-31846	-0-	93390	2	31735	9	N	28850	28819	1	63	8	473
01	106423 X	101327	-0-	-5096	-0-	75056	2	26271	9	N	23883	23906	1	27	8	423
02	99557 X	66604	-0-	-32953	-0-	49345	2	17259	9	N	15690	15450	1	100	8	563
03	106423 X	59107	-0-	-47316	-0-	44443	2	14664	9	N	13331	13311	1	43	8	540
04	102990 X	53137	-0-	-49853	-0-	39351	2	13786	9	N	12533	12268	1	130	8	675

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 279226 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 279237 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASPER 57-2-11 WELL #: 1H RRCID -> 279239 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9969 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

11	26640 X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	25752 X	20726	-0-	-5026	-0-	17965	2	2761	9	Y	2510	2508	0	8	8			11
03	27528 X	19674	-0-	-7854	-0-	16948	2	2726	9	Y	2478	2467	0	9	8			13
*04	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	17143	2	2528	9	Y	2298	2272	0	28	8			11

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
11	46710 X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	48267 X	NO RPT	-0-	-48267	-0-					N	NO RPT					-0-
01	48267 X	34897	-0-	-13370	-0-	28180	2	6717	9	N	6106	6046	0	51	8	36
02	45153 X	30196	-0-	-14957	-0-	24230	2	5966	9	N	5424	5418	0	18	8	24
03	48267 X	30455	-0-	-17812	-0-	24471	2	5984	9	N	5440	5416	0	20	8	28
04	33780 X	27414	-0-	-6366	-0-	22057	2	5357	9	N	4870	4813	0	61	8	24

SIEVERS UNIT 2-33 WELL #: 1H RRCID -> 279249 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 10684 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5871	5357	1	301	8	213
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 279271 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3582	3466	1	116	8	-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-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1128	378	1	23	8	727
02	233457 X	-0-	-0-	-233457	-0-					N	15701	15617	1	164	8	647
03	344627 X	-0-	-0-	-344627	-0-					N	-0-					647
04	333510 X	-0-	-0-	-333510	-0-					N	-0-					-0-

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
11	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28689	X	28689	-0-	-0-	-0-	25600	2	3089	9	Y	2808	2804	0	11	8	12
03	29056	X	29056	-0-	-0-	-0-	26080	2	2976	9	Y	2705	2693	0	10	8	14
*04	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	22744	2	2763	9	Y	2512	2493	0	21	8	12

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 279304 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	22963	2	4662	9	Y	4238	4242	0	7	8	19
03	37572	X	28121	-0-	-9451	-0-	23522	2	4599	9	Y	4181	4170	0	8	8	22
*04	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	24842	2	4377	9	Y	3979	3958	0	23	8	20

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

11	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	24302	X	20282	-0-	-4020	-0-	17841	2	2441	9	Y	2219	2216	0	8	8	10
03	25978	X	19986	-0-	-5992	-0-	17586	2	2400	9	Y	2182	2172	0	9	8	11
*04	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	15215	2	2133	9	Y	1939	1916	0	24	8	10

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

11	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	13567	2	2147	9	N	1952	1839	1	2	8	423
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	14020	2	1734	9	N	1576	1653	1	10	8	336
*04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	7333	2	1565	9	N	1423	1640	1	25	8	94

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1919	1864	1	55	8	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

11	33750	X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	32625	X	11543	-0-	-21082	-0-	10797	2	746	9	Y	678	669	0	10	8	3
03	34875	X	10092	-0-	-24783	-0-	9723	2	369	9	Y	335	325	0	11	8	2
*04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	5204	2	1495	9	Y	1359	1333	0	21	8	7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	38440	X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	38440	X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	35960	X	26089	-0-	-9871	-0-	21546	2	4543	9	Y	4130	3978	0	162	8	18
03	38440	X	25984	-0-	-12456	-0-	21596	2	4388	9	Y	3989	3968	0	18	8	21
*04	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	19723	2	4541	9	Y	4128	4075	0	54	8	20

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

11	SHUT IN		27722	-0-	27722	76724	21323	2	6399	9	N	5817	5667	1	56	8	470
12	SHUT IN		2728	-0-	2728	79452	2311	2	417	9	N	379	539	1	2	8	308
01	101686	X	22234	-0-	-79452	-0-	17606	2	4628	9	N	4207	4326	1	13	8	176
02	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	20670	2	4673	9	Y	4248	4183	1	20	8	221
03	21731	X	8177	-0-	-13554	-0-	6446	2	1731	9	Y	1574	1720	1	6	8	69
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	-0-	69	1			-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279492 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

11	47490	X	NO RPT	-0-	-47490	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	49073	X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	49073	X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	45907	X	NO RPT	-0-	-45907	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	49073	X	33915	-0-	-15158	-0-	27839	2	6076	9	Y	5524	5506	0	14	8	29
04	47490	X	31551	-0-	-15939	-0-	25817	2	5734	9	Y	5213	5161	0	55	8	26

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

06	14B2 EXT		60594	-0-	60594	60594	49009	2	11585	9	N	10532	10026	1	149	8	357
*07	143595	X	83001	-0-	-60594	-0-	66512	2	16489	9	N	14990	14879	1	111	8	357
*08	95807	X	95807	-0-	-0-	-0-	77271	2	18536	9	N	16851	16515	1	261	8	432
*09	100439	X	100439	-0-	-0-	-0-	81009	2	19430	9	N	17664	17388	1	43	8	665
*10	86771	X	86771	-0-	-0-	-0-	69956	2	16815	9	N	15286	15047	1	197	8	707
*11	94969	X	94969	-0-	-0-	-0-	76261	2	18708	9	N	17007	16581	1	501	8	632
*12	82133	X	82133	-0-	-0-	-0-	66257	2	15876	9	N	14433	14112	1	443	8	510
*01	81341	X	81341	-0-	-0-	-0-	65583	2	15758	9	N	14325	14574	1	49	8	212
*02	69174	X	69174	-0-	-0-	-0-	55631	2	13543	9	N	12312	11945	1	85	8	494
*03	75113	X	75113	-0-	-0-	-0-	60095	2	15018	9	N	13653	13363	1	154	8	630
*04	87167	X	87167	-0-	-0-	-0-	70538	2	16629	9	N	15117	14907	1	120	8	720

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

11	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	15486	X	NO RPT	-0-	-15486	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	16554	X	15994	-0-	-560	-0-	13125	2	2869	9	Y	2608	2588	0	15	8	13
04	16020	X	14966	-0-	-1054	-0-	12445	2	2521	9	Y	2292	2251	0	43	8	11

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1136	713	1	5	8	418
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20748	18895	1	271	8	2000
03	0		11741	-0-	11741	11741	7552	2	4189	9	Y	3808	3767	0	7	8	2034
*04	129667	X	117926	-0-	-11741	-0-	85745	2	32181	9	Y	29255	30559	0	248	8	482

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	11339 X	NO RPT	-0-	-11339	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

11	95263 X	21038	-0-	-74225	-0-	27	1	19968	3	N	914	931	1	5	8	325
						38	4	1005	9							
12	29481 X	17704	-0-	-11777	-0-	16719	3	227	4	N	689	541	1	6	8	467
						758	9									
01	29481 X	22946	-0-	-6535	-0-	19693	3	2351	4	N	820	994	1	7	8	286
						902	9									
02	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	27120	3	861	4	N	691	709	1	5	8	263
						760	9									
03	29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	9	1	28407	3	N	689	689	1	2	8	261
						402	4	758	9							
*04	25079 X	25079	-0-	-0-	-0-	75	1	23625	3	N	601	521	1			341
						718	4	661	9							

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	116692 X	19301	-0-	-97391	-0-	27	1	15091	3	N	1249	1179	1			343
						2809	4	1374	9							
12	36735 X	20656	-0-	-16079	-0-	24	1	17998	3	N	1184	1259	1			268
						1332	4	1302	9							
01	36735 X	16203	-0-	-20532	-0-	150	1	14498	3	N	1095	1036	1			327
						350	4	1205	9							
02	34191 X	21195	-0-	-12996	-0-	54	1	19083	3	N	1766	1610	1	149	8	334
						115	4	1943	9							
03	25296 X	20620	-0-	-4676	-0-	75	1	18425	3	N	1130	1103	1			361
						877	4	1243	9							
*04	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	81	1	19681	3	N	1265	1376	1			250
						4853	4	1392	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

11	116985 X	29418	-0-	-87567	-0-	52	1	26614	3	Y	2502	2897	1	16	8	282
						2752	9									
12	26877 X	8486	-0-	-18391	-0-	18	1	6260	4	Y	2007	1787	1	121	8	381
						2208	9									
01	33914 X	14761	-0-	-19153	-0-	12739	4	2022	9	Y	1838	1896	1	58	8	265
02	31726 X	27649	-0-	-4077	-0-	23416	3	2385	4	Y	1680	1474	1	45	8	426
						1848	9									
03	33914 X	25941	-0-	-7973	-0-	5	1	21637	3	Y	1527	1526	1	39	8	388
						2619	4	1680	9							
04	29430 X	28159	-0-	-1271	-0-	19	1	25188	3	Y	1434	1460	1			362
						1375	4	1577	9							

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
11	101071 X	12093	-0-	-88978	-0-	49	1	9761	3	Y	1795	1848	1	33	8	336
						308	4	1975	9							
12	28303 X	19587	-0-	-8716	-0-	1416	1	993	3	Y	2168	2223	1	34	8	247
						14793	4	2385	9							
01	28303 X	-0-	-0-	-28303	-0-					Y	2319	2243	1	34	8	289
02	26477 X	24597	-0-	-1880	-0-	507	1	11925	3	Y	2057	1907	1	13	8	426
						9902	4	2263	9							
03	41174 X	41174	-0-	-0-	-0-	2882	1	29527	3	Y	2142	2387	1	14	8	167
						6409	4	2356	9							
*04	32243 X	32243	-0-	-0-	-0-	2282	1	24013	3	Y	1633	1593	1			207
						4152	4	1796	9							

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
11	204305 X	47195	-0-	-157110	-0-	66	1	42267	3	Y	3504	3653	1	58	8	197
						1008	4	3854	9							
12	33821 X	5913	-0-	-27908	-0-	249	1	309	3	Y	3851	3732	1	44	8	272
						1119	4	4236	9							
01	33821 X	3976	-0-	-29845	-0-	7	1	47	4	Y	3565	3419	1	44	8	374
						3922	9									
02	31639 X	22370	-0-	-9269	-0-	599	1	11535	3	Y	2947	3002	1	19	8	300
						6994	4	3242	9							
*03	39099 X	39099	-0-	-0-	-0-	3277	1	30204	3	Y	993	1209	1	8	8	76
						4526	4	1092	9							
*04	43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	3002	1	37582	3	Y	405	452	1			29
						2524	4	446	9							

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
11	66322 X	4721	-0-	-61601	-0-	3202	3	1519	4	N	-0-	127	8			176
12	34534 X	4374	-0-	-30160	-0-	4269	3	88	4	N	15	4	8			187
						17	9									
01	34534 X	9276	-0-	-25258	-0-	5912	3	3297	4	N	61	14	8			234
						67	9									
02	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	19541	3	2579	4	N	304	188	1	12	8	338
						334	9									
03	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	3199	1	24271	3	N	230	188	1	23	8	357
						2895	4	253	9							
*04	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	3312	1	29152	3	N	111					468
						1373	4	122	9							

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
11	127475 X	35406	-0-	-92069	-0-	33082	3	487	4	N	1670	1648	1	12	8	612
						1837	9									
12	34472 X	25880	-0-	-8592	-0-	21181	3	2070	4	N	2390	1853	1	8	8	1141
						2629	9									
01	34472 X	26474	-0-	-7998	-0-	22524	3	2241	4	N	1554	2232	1	1	8	462
						1709	9									
02	32248 X	28779	-0-	-3469	-0-	26440	3	61	4	N	2071	2037	1	4	8	492
						2278	9									
03	34472 X	30931	-0-	-3541	-0-	28887	3	58	4	N	1805	1815	1	4	8	478
						1986	9									
04	33360 X	31351	-0-	-2009	-0-	29292	3	340	4	N	1563	1768	1			273
						1719	9									

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
11	105424	X	29182	-0-	-76242	-0-	23	1	26144	3	N	1720	1716	1	1	8	278
							1123	4	1892	9							
12	26257	X	21306	-0-	-4951	-0-	22	1	18597	3	N	1570	1536	1	17	8	295
							960	4	1727	9							
01	29171	X	23617	-0-	-5554	-0-	14	1	21078	3	N	1641	1772	1	4	8	160
							720	4	1805	9							
02	28217	X	26716	-0-	-1501	-0-	18	1	24429	3	N	1565	1463	1	89	8	173
							547	4	1722	9							
03	30163	X	26559	-0-	-3604	-0-	1138	1	22407	3	N	1014	917	1			270
							1899	4	1115	9							
04	29190	X	26422	-0-	-2768	-0-	1209	1	22174	3	N	1455	1474	1			251
							1438	4	1601	9							

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
11	56547	X	15018	-0-	-41529	-0-	990	1	10409	3	N	3230	3090	1	13	8	413
							66	4	3553	9							
12	18290	X	6248	-0-	-12042	-0-	330	1	2472	4	N	3133	2970	1	16	8	560
							3446	9									
01	18290	X	7104	-0-	-11186	-0-	5150	4	1954	9	N	1776	2021	1	1	8	314
02	14529	X	6189	-0-	-8340	-0-	1848	1	1261	4	N	2800	2542	1	16	8	556
							3080	9									
03	15531	X	14909	-0-	-622	-0-	7656	1	3975	4	N	2980	3002	1	16	8	518
							3278	9									
04	15030	X	13220	-0-	-1810	-0-	6336	1	3416	4	N	3153	3274	1			397
							3468	9									

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
11	86450	X	15049	-0-	-71401	-0-	29	1	10385	3	Y	3101	3111	1	10	8	318
							1224	4	3411	9							
12	31899	X	5207	-0-	-26692	-0-	4	1	2101	4	Y	2820	2885	1	21	8	232
							3102	9									
01	31899	X	12988	-0-	-18911	-0-	9238	4	3750	9	Y	3409	3253	1	29	8	359
02	18995	X	9683	-0-	-9312	-0-	5968	4	3715	9	Y	3377	3368	1	16	8	352
03	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	2572	2747	1	12	8	165
04	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					Y	1714	1632	1			247

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
11	115052	X	19558	-0-	-95494	-0-	90	1	17227	3	N	1870	1889	1	151	8	467
							184	4	2057	9							
12	0	W	9815	-0-	9815	9815	30	1	67	3	N	2169	1757	1	82	8	797
							7332	4	2386	9							
01	0	W	17170	-0-	17170	26985	14854	4	2316	9	N	2105	1950	1	100	8	852
02	45153	X	18168	-0-	-26985	-0-	14023	4	4145	9	N	3768	4018	1	40	8	562
03	35805	X	27035	-0-	-8770	-0-	9	1	5678	3	N	2753	2920	1	51	8	344
							18320	4	3028	9							
*04	33837	X	33837	-0-	-0-	-0-	33	1	24263	3	N	2477	2560	1			261
							6816	4	2725	9							

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
11	61875	X	26872	-0-	-35003	-0-	90	1	24183	3	N	2063	2022	1	2	8	483
							330	4	2269	9							
12	10540	X	7430	-0-	-3110	-0-	30	1	6294	4	N	1005	1061	1	25	8	402
							1106	9									
01	24589	X	24589	-0-	-0-	-0-	22137	4	2452	9	N	2229	1856	1	31	8	744
02	35152	X	35152	-0-	-0-	-0-	21832	3	10922	4	N	2180	2370	1	16	8	538
							2398	9									
03	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	9	1	27072	3	N	2190	2375	1	19	8	334
							8194	4	2409	9							
*04	40218	X	40218	-0-	-0-	-0-	33	1	36417	3	N	2216	1876	1			674
							1330	4	2438	9							

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
11	80726	X	19468	-0-	-61258	-0-	17995	3	1473	9	N	1339	1292	1	1	8	359
12	21204	X	3145	-0-	-18059	-0-	1163	3	658	4	N	1204	1125	1	5	8	433
							1324	9									
01	21204	X	2953	-0-	-18251	-0-	2635	4	318	9	N	289	3	8			719
02	19836	X	10131	-0-	-9705	-0-	110	1	8972	4	N	954	1116	1	17	8	540
							1049	9									
03	20770	X	8860	-0-	-11910	-0-	3440	1	4256	4	N	1058	1289	1	2	8	307
							1164	9									
04	19470	X	19454	-0-	-16	-0-	3381	1	14944	4	N	1026	1131	1			202
							1129	9									

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
11	36464	X	8137	-0-	-28327	-0-	6443	3	1496	4	N	180	179	1	3	8	124
							198	9									
12	10850	X	6298	-0-	-4552	-0-	4138	3	2040	4	N	109	2	8			231
							120	9									
01	10850	X	3028	-0-	-7822	-0-	1282	3	1606	4	N	127	187	1	1	8	170
							140	9									
02	10150	X	7460	-0-	-2690	-0-	6344	3	909	4	N	188	181	1	2	8	175
							207	9									
03	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	3199	1	10809	3	N	236	180	1	6	8	225
							2640	4	260	9							
*04	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	3312	1	8245	3	N	128	147	1			206
							2010	4	141	9							

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
11	180580	X	46492	-0-	-134088	-0-	6	1	40421	3	N	2546	2226	1	5	8	740
							3264	4	2801	9							
12	47213	X	37794	-0-	-9419	-0-	34110	3	1096	4	N	2353	2627	1	15	8	451
							2588	9									
01	47213	X	39181	-0-	-8032	-0-	34478	3	1931	4	N	2520	2423	1	50	8	498
							2772	9									
02	44167	X	40516	-0-	-3651	-0-	137	1	37551	3	N	2274	2209	1	6	8	557
							327	4	2501	9							
03	47213	X	44544	-0-	-2669	-0-	4110	1	34289	3	N	2329	2413	1	4	8	469
							3583	4	2562	9							
04	45690	X	42424	-0-	-3266	-0-	3836	1	35201	3	N	2059	2029	1			499
							1122	4	2265	9							

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
11	216338	X	55364	-0-	-160974	-0-	43	1	49768	3	N	3104	3261	1			603
							2139	4	3414	9							
12	57040	X	39005	-0-	-18035	-0-	41	1	34330	3	N	2603	2564	1			642
							1771	4	2863	9							
01	61938	X	47876	-0-	-14062	-0-	28	1	42820	3	N	3241	2561	1			1322
							1463	4	3565	9							
02	57942	X	50369	-0-	-7573	-0-	36	1	46207	3	N	2811	3552	1			581
							1034	4	3092	9							
03	61938	X	54547	-0-	-7391	-0-	2272	1	44753	3	N	3389	3646	1			324
							3794	4	3728	9							
04	55350	X	45492	-0-	-9858	-0-	2091	1	38330	3	N	2351	2244	1			431
							2485	4	2586	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

11	59691	X	19903	-0-	-39788	-0-	27	1	15289	3	N	4090	4186	1			398
							88	4	4499	9							
12	19840	X	19620	-0-	-220	-0-	14945	3	129	4	N	4133	3883	1			648
							4546	9									
01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	12929	3	825	4	N	4004	4321	1			331
							4404	9									
02	19227	X	15304	-0-	-3923	-0-	330	1	10957	3	N	3492	3397	1			426
							176	4	3841	9							
03	20553	X	20456	-0-	-97	-0-	2750	1	12704	3	N	4231	4098	1			559
							348	4	4654	9							
04	19890	X	17459	-0-	-2431	-0-	3190	1	9412	3	N	3499	3719	1			339
							1008	4	3849	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

11	103834	X	31516	-0-	-72318	-0-	61	1	23803	3	Y	4635	4788	1	14	8	475
							2553	4	5099	9							
12	20460	X	20082	-0-	-378	-0-	26	1	16336	4	Y	3382	3554	1	25	8	278
							3720	9									
01	20460	X	6852	-0-	-13608	-0-	1891	4	4961	9	Y	4510	4278	1	36	8	474
02	28217	X	28217	-0-	-0-	-0-	23524	4	4693	9	Y	4266	4274	1	21	8	445
03	38344	X	38344	-0-	-0-	-0-	9	1	32770	4	Y	5059	5155	1	25	8	324
							5565	9									
*04	33374	X	33374	-0-	-0-	-0-	33	1	4162	3	Y	4135	3863	1			596
							24630	4	4549	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

11	66025	X	21396	-0-	-44629	-0-	1	1	6143	3	Y	5431	5718	1			571
							9278	4	5974	9							
12	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	593	3	14378	4	Y	5986	5838	1	56	8	663
							6585	9									
01	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	20880	4	5150	9	Y	4682	5012	1	23	8	310
02	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	110	1	18392	4	Y	4712	4604	1	16	8	402
							5183	9									
03	26854	X	26854	-0-	-0-	-0-	3300	1	18552	4	Y	4547	4668	1	58	8	223
							5002	9									
*04	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	2970	1	16553	4	Y	3058	2885	1			396
							3364	9									

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
11	159681 X	39434	-0-	-120247	-0-	28756	3	2105	4	N	7794	8102	1	32	8	643
						8573	9									
12	42253 X	35351	-0-	-6902	-0-	23169	3	4137	4	N	7314	7002	1	45	8	910
						8045	9									
01	42253 X	29695	-0-	-12558	-0-	18339	3	3521	4	N	7123	6830	1	49	8	1154
						7835	9									
02	38106 X	37516	-0-	-590	-0-	27024	3	2041	4	N	7683	8065	1	26	8	746
						8451	9									
03	45085 X	45085	-0-	-0-	-0-	3982	1	30468	3	N	7537	7672	1	45	8	566
						2344	4	8291	9							
04	39420 X	38618	-0-	-802	-0-	4122	1	23250	3	N	6340	6571	1			335
						4272	4	6974	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

11	56091 X	56091	-0-	-0-	-0-	54	1	49670	3	N	4805	4938	1			821
						1081	4	5286	9							
12	47812 X	47812	-0-	-0-	-0-	382	1	40166	3	N	4411	4616	1			616
						2412	4	4852	9							
01	45764 X	45764	-0-	-0-	-0-	41903	3	3799	4	N	56	1	8			671
						62	9									
02	DLQ G-10	60416	-0-	60416	60416	55792	3	314	4	N	3918	3850	1			739
						4310	9									
03	DLQ G-10	60436	-0-	60436	120852	4119	1	50841	3	N	3855	4224	1			370
						1235	4	4241	9							
04	DLQ G-10	53715	-0-	53715	174567	4185	1	45853	3	N	3226	3292	1			304
						128	4	3549	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

11	52620 X	32969	-0-	-19651	-0-	14	1	22847	3	Y	5434	5669	1	3	8	335
						4131	4	5977	9							
12	54374 X	29439	-0-	-24935	-0-	15300	3	9530	4	Y	4190	4037	1	3	8	485
						4609	9									
01	54374 X	28630	-0-	-25744	-0-	22316	3	1178	4	Y	4669	4901	1	1	8	252
						5136	9									
02	DLQ G-10	28371	-0-	28371	28371	23032	3	1316	4	Y	3657	3563	1			346
						4023	9									
03	DLQ G-10	28901	-0-	28901	57272	5	1	21078	3	Y	3545	3575	1			316
						3918	4	3900	9							
04	DLQ G-10	27706	-0-	27706	84978	44	1	24055	3	Y	3100	3207	1			209
						197	4	3410	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

11	87990 X	34876	-0-	-53114	-0-	29667	3	4911	4	Y	271	979	1	2	8	32
						298	9									
12	90923 X	20299	-0-	-70624	-0-	13108	3	2521	4	Y	4245	3619	1	50	8	608
						4670	9									
01	77959 X	25476	-0-	-52483	-0-	16951	3	4458	4	Y	3697	3951	1	34	8	320
						4067	9									
02	53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	4787	1	38907	3	Y	5257	5094	1	23	8	460
						4264	4	5783	9							
03	49319 X	49319	-0-	-0-	-0-	4715	1	37644	3	Y	3015	3261	1	23	8	191
						3643	4	3317	9							
*04	45729 X	45729	-0-	-0-	-0-	4705	1	32946	3	Y	5835	5451	1			575
						1659	4	6419	9							

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
11	53007 X	53007	-0-	-0-	-0-	27	1	38898	3	N	10148	10329	1	25	8	934
						2919	4	11163	9							
12	48887 X	48887	-0-	-0-	-0-	93	1	39098	3	N	8696	8925	1	24	8	681
						130	4	9566	9							
01	52011 X	52011	-0-	-0-	-0-	38344	3	3283	4	N	9440	9334	1	33	8	754
						10384	9									
02	43941 X	43941	-0-	-0-	-0-	33284	3	2140	4	N	7743	7910	1	17	8	570
						8517	9									
03	50183 X	50183	-0-	-0-	-0-	6159	1	34741	3	N	7962	8048	1	11	8	473
						525	4	8758	9							
*04	46027 X	46027	-0-	-0-	-0-	6225	1	30063	3	N	7031	6454	1			1050
						2005	4	7734	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

11	56340 X	33844	-0-	-22496	-0-	54	1	25493	3	N	7034	7263	1	19	8	345
						560	4	7737	9							
12	46965 X	29813	-0-	-17152	-0-	186	1	19343	3	N	6606	6090	1	20	8	841
						3017	4	7267	9							
01	45136 X	21702	-0-	-23434	-0-	10137	3	4464	4	N	6455	6743	1	28	8	525
						7101	9									
02	DLQ G-10	27515	-0-	27515	27515	19127	3	1736	4	N	6047	5542	1	37	8	993
						6652	9									
03	DLQ G-10	31747	-0-	31747	59262	4119	1	19355	3	N	6023	6163	1	24	8	829
						1648	4	6625	9							
04	DLQ G-10	34697	-0-	34697	93959	4185	1	17909	3	N	5552	5943	1			438
						6496	4	6107	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

11	50580 X	29627	-0-	-20953	-0-	23460	3	1769	4	Y	3998	4071	1			246
						4398	9									
12	52266 X	22162	-0-	-30104	-0-	18369	3	174	4	Y	3290	3297	1			239
						3619	9									
01	52266 X	20552	-0-	-31714	-0-	16308	3	768	4	Y	3160	3041	1	1	8	357
						3476	9									
02	DLQ G-10	26751	-0-	26751	26751	21988	3	473	4	Y	3900	3953	1			304
						4290	9									
03	DLQ G-10	24192	-0-	24192	50943	5	1	19094	3	Y	2991	3065	1			230
						1803	4	3290	9							
04	DLQ G-10	23967	-0-	23967	74910	38	1	20408	3	Y	3129	3041	1			318
						79	4	3442	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

11	59520 X	24762	-0-	-34758	-0-	19183	3	1447	4	Y	3756	3767	1			231
						4132	9									
12	48608 X	20711	-0-	-27897	-0-	17032	3	161	4	Y	3198	3197	1			232
						3518	9									
01	48608 X	20176	-0-	-28432	-0-	15892	3	749	4	Y	3214	3082	1	1	8	363
						3535	9									
02	DLQ G-10	24790	-0-	24790	24790	21419	3	461	4	Y	2645	2802	1			206
						2910	9									
03	DLQ G-10	24308	-0-	24308	49098	5	1	18515	3	Y	3673	3597	1			282
						1748	4	4040	9							
04	DLQ G-10	23603	-0-	23603	72701	37	1	19577	3	Y	3557	3478	1			361
						76	4	3913	9							

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
11	49800 X	22301	-0-	-27499	-0-	27	1	14451	3	N	5637	5319	1	39	8	588
						1622	4	6201	9							
12	51460 X	15551	-0-	-35909	-0-	7044	3	3458	4	N	4590	4553	1	34	8	591
						5049	9									
01	38564 X	15083	-0-	-23481	-0-	1631	3	8181	4	N	4792	4888	1	47	8	448
						5271	9									
02	DLQ G-10	14642	-0-	14642	14642	498	1	8227	3	N	4045	4268	1	21	8	204
						1467	4	4450	9							
03	DLQ G-10	24746	-0-	24746	39388	4150	1	15303	3	N	4258	4076	1	34	8	352
						609	4	4684	9							
04	DLQ G-10	22618	-0-	22618	62006	4814	1	12781	3	N	4019	3871	1			500
						602	4	4421	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

11	40500 X	20345	-0-	-20155	-0-	132	1	13866	3	N	5482	5204	1	1	8	523
						317	4	6030	9							
12	39060 X	16495	-0-	-22565	-0-	126	1	1510	3	N	5062	4583	1	4	8	998
						9291	4	5568	9							
01	33852 X	21212	-0-	-12640	-0-	84	1	15764	4	N	4876	5563	1	1	8	310
						5364	9									
02	31668 X	26696	-0-	-4972	-0-	108	1	21720	4	N	4425	3892	1	35	8	808
						4868	9									
03	33170 X	32836	-0-	-334	-0-	3485	1	24448	4	N	4457	4891	1			374
						4903	9									
*04	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	3381	1	22784	4	N	4137	3913	1			598
						4551	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

11	53070 X	38783	-0-	-14287	-0-	27	1	27524	3	N	7888	8084	1	14	8	456
						2555	4	8677	9							
12	54839 X	20379	-0-	-34460	-0-	63	1	2495	3	N	7184	7267	1	15	8	358
						9919	4	7902	9							
01	48608 X	38613	-0-	-9995	-0-	156	1	30643	4	N	7104	6710	1	4	8	748
						7814	9									
02	42340 X	36387	-0-	-5953	-0-	108	1	28720	4	N	6872	6824	1	48	8	748
						7559	9									
03	42224 X	42224	-0-	-0-	-0-	4322	1	30568	4	N	6667	6878	1			537
						7334	9									
04	38790 X	37463	-0-	-1327	-0-	4191	1	14268	3	N	6243	6241	1			539
						12137	4	6867	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

11	57630 X	48473	-0-	-9157	-0-	27	1	38207	3	N	7214	7020	1	33	8	626
						2304	4	7935	9							
12	53134 X	31319	-0-	-21815	-0-	22239	3	2872	4	N	5644	5719	1	36	8	515
						6208	9									
01	44175 X	32713	-0-	-11462	-0-	20136	3	6278	4	N	5726	5859	1	45	8	337
						6299	9									
02	46864 X	21513	-0-	-25351	-0-	14766	3	1072	4	N	5159	4858	1	19	8	619
						5675	9									
03	50096 X	32577	-0-	-17519	-0-	3234	1	23270	3	N	5521	5713	1	30	8	397
						6073	9									
04	48480 X	31712	-0-	-16768	-0-	4466	1	21959	3	N	4806	4778	1			425
						5287	9									

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
11	58890	X	42581	-0-	-16309	-0-	108	1	33015	3	N	7366	7207	1	36	8	686
							1355	4	8103	9							
12	60853	X	30596	-0-	-30257	-0-	22005	3	1581	4	N	6373	6263	1	71	8	725
							7010	9									
01	53103	X	32289	-0-	-20814	-0-	21506	3	3638	4	N	6495	6847	1	50	8	323
							7145	9									
02	41847	X	32478	-0-	-9369	-0-	411	1	24483	3	N	5737	5583	1	26	8	451
							1273	4	6311	9							
03	44733	X	36628	-0-	-8105	-0-	3425	1	23701	3	N	5762	5816	1	40	8	357
							3164	4	6338	9							
04	42570	X	32613	-0-	-9957	-0-	3973	1	19301	3	N	5312	5441	1			228
							3496	4	5843	9							

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
11	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	132	1	18097	3	N	5784	5662	1	1	8	431
							1640	4	6362	9							
12	29698	X	22243	-0-	-7455	-0-	138	1	12838	3	N	5311	5207	1	2	8	533
							3425	4	5842	9							
01	29698	X	28902	-0-	-796	-0-	138	1	14217	3	N	5617	5693	1	1	8	456
							8368	4	6179	9							
02	27782	X	23184	-0-	-4598	-0-	108	1	10534	3	N	4427	4207	1	44	8	632
							7672	4	4870	9							
03	30409	X	30409	-0-	-0-	-0-	3485	1	18455	3	N	5139	5354	1			417
							2816	4	5653	9							
04	27960	X	23682	-0-	-4278	-0-	3381	1	12896	3	N	4521	4369	1			569
							2432	4	4973	9							

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
11	80310	X	26493	-0-	-53817	-0-	27	1	16422	3	N	6179	6440	1			377
							3247	4	6797	9							
12	58931	X	26374	-0-	-32557	-0-	6	1	14970	3	N	6432	6435	1	2	8	372
							4323	4	7075	9							
01	47647	X	31384	-0-	-16263	-0-	69	1	20057	3	N	6282	6004	1			650
							4348	4	6910	9							
02	41963	X	26818	-0-	-15145	-0-	54	1	17426	3	N	5753	5915	1	2	8	486
							3010	4	6328	9							
03	41168	X	31692	-0-	-9476	-0-	3131	1	20477	3	N	5714	6008	1			192
							1799	4	6285	9							
04	30360	X	26517	-0-	-3843	-0-	3030	1	14335	3	N	5266	4594	1			864
							3359	4	5793	9							

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
11	63180	X	58071	-0-	-5109	-0-	57	1	40216	3	N	9723	9970	1	42	8	650
							7103	4	10695	9							
12	65286	X	51991	-0-	-13295	-0-	93	1	38895	3	N	8302	8365	1	51	8	536
							3871	4	9132	9							
01	65286	X	37203	-0-	-28083	-0-	20773	3	7697	4	N	7939	7937	1	44	8	494
							8733	9									
02	61074	X	55838	-0-	-5236	-0-	40112	3	6058	4	N	8789	8407	1	49	8	827
							9668	9									
03	65286	X	59185	-0-	-6101	-0-	5307	1	39340	3	N	8141	8488	1	40	8	440
							5583	4	8955	9							
04	58080	X	57776	-0-	-304	-0-	5490	1	35674	3	N	6768	6451	1			757
							9167	4	7445	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21000 X	277	-0-	-20723	-0-	208	4	69	9	N	63	20	8			228
12	21700 X	44	-0-	-21656	-0-	34	4	10	9	N	9	86	1	1	8	150
01	21700 X	779	-0-	-20921	-0-	585	4	194	9	N	176	150	8			176
02	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	303	1	5529	4	N	2194	1648	1	7	8	715
						2413	9									
03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	2525	1	1776	4	N	1097	1292	1	369	8	151
						1207	9									
*04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	2929	1	252	3	N	797	382	1			566
						436	4	877	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

11	85957 X	85957	-0-	-0-	-0-	68307	3	2270	4	N	13982	14629	1	47	8	441
						15380	9									
12	83917 X	77631	-0-	-6286	-0-	54532	3	7308	4	N	14355	14525	1	53	8	218
						15791	9									
01	84920 X	84920	-0-	-0-	-0-	59837	3	6845	4	N	16580	15846	1	42	8	910
						18238	9									
02	79736 X	79736	-0-	-0-	-0-	64460	3	15276	9	N	13887	14328	1	35	8	434
03	91482 X	91482	-0-	-0-	-0-	4980	1	66910	3	N	13475	13030	1	18	8	861
						4769	4	14823	9							
*04	85113 X	85113	-0-	-0-	-0-	4980	1	58842	3	N	11555	11876	1			540
						8580	4	12711	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

11	106560 X	39224	-0-	-67336	-0-	27	1	31425	3	N	6762	6503	1			746
						334	4	7438	9							
12	70742 X	32275	-0-	-38467	-0-	93	1	24983	3	N	5944	6158	1	4	8	528
						661	4	6538	9							
01	64480 X	35134	-0-	-29346	-0-	27386	3	1477	4	N	5701	5616	1	8	8	605
						6271	9									
02	48749 X	41452	-0-	-7297	-0-	35329	3	247	4	N	5342	5448	1			499
						5876	9									
03	48322 X	48322	-0-	-0-	-0-	4620	1	37237	3	N	5273	5266	1			506
						665	4	5800	9							
*04	43168 X	43168	-0-	-0-	-0-	4620	1	33072	3	N	4826	4784	1			548
						167	4	5309	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

11	39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	27	1	29852	3	N	7951	7632	1	27	8	864
						1213	4	8746	9							
12	32736 X	32114	-0-	-622	-0-	22820	3	1458	4	N	7124	7437	1	62	8	489
						7836	9									
01	32736 X	30118	-0-	-2618	-0-	20416	3	2606	4	N	6451	6216	1	3	8	721
						7096	9									
02	30624 X	27519	-0-	-3105	-0-	462	1	17632	3	N	5827	5866	1	20	8	662
						3015	4	6410	9							
03	34925 X	34925	-0-	-0-	-0-	3850	1	20988	3	N	5949	6305	1	31	8	275
						3543	4	6544	9							
*04	32555 X	32555	-0-	-0-	-0-	4466	1	20091	3	N	4618	4134	1			759
						2918	4	5080	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58290	X	25999	-0-	-32291	-0-	54	1	20380	3	N	4844	5061	1	2	8	316
							237	4	5328	9							
12	33418	X	21770	-0-	-11648	-0-	720	1	15579	4	N	4974	3566	1	4	8	1720
							5471	9									
01	32643	X	23902	-0-	-8741	-0-	1220	1	17248	4	N	4940	6269	1	6	8	385
							5434	9									
02	30537	X	22070	-0-	-8467	-0-	108	1	16866	4	N	4633	4529	1	43	8	446
							5096	9									
03	35262	X	35262	-0-	-0-	-0-	3485	1	26368	4	N	4917	4782	1			581
							5409	9									
*04	31886	X	31886	-0-	-0-	-0-	3381	1	24064	4	N	4037	4276	1			342
							4441	9									

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
11	84870	X	42933	-0-	-41937	-0-	90	1	31227	3	N	8493	9066	1	8	8	468
							2274	4	9342	9							
12	52638	X	21070	-0-	-31568	-0-	30	1	2612	3	N	7013	6661	1	32	8	788
							10714	4	7714	9							
01	64666	X	32072	-0-	-32594	-0-	23529	4	8543	9	N	7766	6946	1	26	8	1582
02	60494	X	34315	-0-	-26179	-0-	1162	1	16362	3	N	7363	8176	1	24	8	745
							8692	4	8099	9							
03	64666	X	34898	-0-	-29768	-0-	4814	1	19237	3	N	6343	6504	1	26	8	558
							3870	4	6977	9							
04	42930	X	33083	-0-	-9847	-0-	3984	1	18070	3	N	5797	5617	1			738
							4652	4	6377	9							

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
11	91770	X	20002	-0-	-71768	-0-	990	1	13286	3	N	4235	4042	1			943
							1067	4	4659	9							
12	23343	X	7351	-0-	-15992	-0-	330	1	379	3	N	3298	3673	1	27	8	541
							3014	4	3628	9							
01	23343	X	10017	-0-	-13326	-0-	5072	4	4945	9	N	4495	4449	1	18	8	569
02	21054	X	9639	-0-	-11415	-0-	707	1	2815	3	N	3249	3311	1	4	8	503
							2543	4	3574	9							
03	22506	X	15713	-0-	-6793	-0-	2938	1	2739	3	N	3844	3986	1	27	8	334
							5808	4	4228	9							
04	20010	X	14886	-0-	-5124	-0-	2457	1	3446	3	N	3395	3276	1			453
							5248	4	3735	9							

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
11	64746	X	64746	-0-	-0-	-0-	57	1	46596	3	N	13116	13758	1	42	8	754
							3665	4	14428	9							
12	46631	X	46631	-0-	-0-	-0-	93	1	30154	3	N	11044	10907	1	87	8	804
							4236	4	12148	9							
01	45382	X	45382	-0-	-0-	-0-	27623	3	6740	4	N	10017	10104	1	49	8	668
							11019	9									
02	43906	X	43906	-0-	-0-	-0-	31844	3	3170	4	N	8084	8066	1	14	8	672
							8892	9									
03	53015	X	53015	-0-	-0-	-0-	5568	1	37569	3	N	8465	8292	1	46	8	799
							566	4	9312	9							
*04	42387	X	42387	-0-	-0-	-0-	5760	1	25856	3	N	7587	7797	1			589
							2425	4	8346	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66450	X	62842	-0-	-3608	-0-	57	1	30362	3	N	17573	17569	1	48	8	1004
							13093	4	19330	9							
12	80184	X	80184	-0-	-0-	-0-	93	1	50505	3	N	16386	16782	1	127	8	481
							11561	4	18025	9							
01	83779	X	83779	-0-	-0-	-0-	52870	3	11598	4	N	17555	17353	1	72	8	611
							19311	9									
02	70985	X	70985	-0-	-0-	-0-	50970	3	4075	4	N	14491	14010	1	39	8	1053
							15940	9									
03	77352	X	77352	-0-	-0-	-0-	3973	1	52809	3	N	13811	13886	1	46	8	932
							5378	4	15192	9							
*04	68936	X	68936	-0-	-0-	-0-	4110	1	48602	3	N	10827	11174	1			585
							4314	4	11910	9							

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
11	62429	X	62429	-0-	-0-	-0-	57	1	49190	3	N	10122	10023	1	23	8	537
							2048	4	11134	9							
12	64418	X	51723	-0-	-12695	-0-	93	1	37820	3	N	8427	8347	1	24	8	593
							4540	4	9270	9							
01	64418	X	46764	-0-	-17654	-0-	31983	3	5948	4	N	8030	7948	1	19	8	656
							8833	9									
02	60262	X	39435	-0-	-20827	-0-	29840	3	2355	4	N	6582	6547	1	12	8	679
							7240	9									
03	64418	X	45740	-0-	-18678	-0-	3973	1	30743	3	N	6811	7193	1	11	8	286
							3532	4	7492	9							
04	62340	X	41372	-0-	-20968	-0-	4110	1	26644	3	N	5894	5749	1			431
							4135	4	6483	9							

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
11	56280	X	42637	-0-	-13643	-0-	27	1	28725	3	N	8251	8685	1	39	8	472
							4809	4	9076	9							
12	58156	X	30677	-0-	-27479	-0-	21722	3	830	4	N	7386	7041	1	79	8	738
							8125	9									
01	58156	X	37985	-0-	-20171	-0-	20024	3	10525	4	N	6760	6862	1	52	8	584
							7436	9									
02	44689	X	28845	-0-	-15844	-0-	462	1	19458	3	N	5859	5663	1	28	8	752
							2480	4	6445	9							
03	45229	X	35122	-0-	-10107	-0-	3850	1	23328	3	N	6105	6293	1	46	8	518
							1228	4	6716	9							
04	42630	X	35290	-0-	-7340	-0-	4466	1	20596	3	N	5536	5360	1			694
							4138	4	6090	9							

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
11	87210	X	56058	-0-	-31152	-0-	27	1	28066	3	N	6212	5741	1	47	8	956
							21132	4	6833	9							
12	90117	X	26244	-0-	-63873	-0-	7126	3	14419	4	N	4272	4791	1			437
							4699	9									
01	90117	X	35529	-0-	-54588	-0-	788	1	29207	4	N	5031	4989	1	205	8	274
							5534	9									
02	77488	X	34076	-0-	-43412	-0-	303	1	29380	4	N	3994	3862	1	2	8	404
							4393	9									
03	65472	X	34828	-0-	-30644	-0-	2525	1	26272	4	N	5483	5342	1	237	8	308
							6031	9									
04	87210	X	39125	-0-	-48085	-0-	2929	1	25212	3	N	3772	3420	1			660
							6835	4	4149	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114570	X	33530	-0-	-81040	-0-	90	1	19389	3	N	8653	8496	1	3	8	1089
							4533	4	9518	9							
12	58931	X	18438	-0-	-40493	-0-	30	1	1539	3	N	7152	8039	1	34	8	168
							9002	4	7867	9							
01	58931	X	20247	-0-	-38684	-0-	14284	4	5963	9	N	5421	5228	1	13	8	348
02	43413	X	21830	-0-	-21583	-0-	15138	4	6692	9	N	6084	6260	1	2	8	170
03	46407	X	15928	-0-	-30479	-0-	7128	4	8800	9	N	8000	7730	1	28	8	412
*04	38338	X	38338	-0-	-0-	-0-	31134	4	7204	9	N	6549	6619	1			342

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
11	157620	X	30713	-0-	-126907	-0-	13	1	20953	3	Y	5416	5737	1	3	8	334
							3789	4	5958	9							
12	43617	X	28568	-0-	-15049	-0-	14547	3	9061	4	Y	4509	4318	1	3	8	522
							4960	9									
01	43617	X	26701	-0-	-16916	-0-	20828	3	1099	4	Y	4340	4627	1	1	8	234
							4774	9									
02	34191	X	27400	-0-	-6791	-0-	20800	3	1188	4	Y	4920	4688	1			466
							5412	9									
03	36549	X	26268	-0-	-10281	-0-	4	1	17528	3	Y	4980	5002	1			444
							3258	4	5478	9							
04	30720	X	22137	-0-	-8583	-0-	31	1	16547	3	Y	4931	5043	1			332
							135	4	5424	9							

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
11	48990	X	25948	-0-	-23042	-0-	38	1	19796	3	N	5558	5276	1			780
							6114	9									
12	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	12	1	4194	4	N	4144	4565	1	26	8	333
							4558	9									
01	26226	X	9640	-0-	-16586	-0-	5055	4	4585	9	N	4168	3917	1			584
02	33437	X	26425	-0-	-7012	-0-	17691	3	1802	4	N	6302	6440	1			446
							6932	9									
*03	35743	X	26679	-0-	-9064	-0-	4	1	17964	3	N	5942	5535	1	2	8	851
							2175	4	6536	9							
04	25950	X	25570	-0-	-380	-0-	14	1	18508	3	N	5489	6093	1			247
							1010	4	6038	9							

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
11	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	24	1	15232	3	Y	5848	6148	1	97	8	329
							367	4	6433	9							
12	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	2877	1	3281	3	Y	5240	5139	1	59	8	371
							12931	4	5764	9							
01	30853	X	30853	-0-	-0-	-0-	3171	1	22398	4	Y	4804	4610	1	60	8	505
							5284	9									
02	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	542	1	10452	3	Y	4594	4607	1	25	8	467
							6338	4	5053	9							
*03	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	1450	1	13364	3	Y	6781	6671	1	55	8	522
							2002	4	7459	9							
04	20160	X	19976	-0-	-184	-0-	910	1	11401	3	Y	6272	6340	1			454
							766	4	6899	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47070 X	7898	-0-	-39172	-0-	27	1	4002	3	N	2417	2733	1	1	8	122
						1210	4	2659	9							
12	48639 X	30291	-0-	-18348	-0-	3	1	13372	4	N	15378	14237	1	20	8	1243
						16916	9									
01	48639 X	22636	-0-	-26003	-0-	26	1	9308	4	N	12093	12977	1	19	8	340
						13302	9									
02	38802 X	22316	-0-	-16486	-0-	23	1	13938	4	N	7595	7628	1	52	8	255
						8355	9									
*03	40083 X	22920	-0-	-17163	-0-	1808	1	13213	4	N	7181	7091	1	3	8	342
						7899	9									
*04	29430 X	23107	-0-	-6323	-0-	1937	1	13088	4	N	7347	6895	1			794
						8082	9									

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

11	59324 X	59324	-0-	-0-	-0-	140	1	40560	3	N	14886	15055	1	13	8	671
						2249	4	16375	9							
12	51894 X	47402	-0-	-4492	-0-	9	1	31305	3	N	12418	12049	1	6	8	1034
						2428	4	13660	9							
01	51894 X	44022	-0-	-7872	-0-	28283	3	2768	4	N	11792	12088	1	9	8	729
						12971	9									
02	48546 X	44552	-0-	-3994	-0-	166	1	31687	3	N	10879	10774	1	13	8	821
						732	4	11967	9							
03	51894 X	48300	-0-	-3594	-0-	4980	1	28278	3	N	11196	11146	1	3	8	868
						2726	4	12316	9							
04	50220 X	46102	-0-	-4118	-0-	4648	1	29602	3	N	10185	10038	1			1015
						648	4	11204	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

11	66900 X	60078	-0-	-6822	-0-	27	1	45017	3	N	12279	11862	1	4	8	826
						1527	4	13507	9							
12	69130 X	29408	-0-	-39722	-0-	6	1	1579	3	N	9000	8913	1	9	8	904
						17923	4	9900	9							
01	69130 X	34500	-0-	-34630	-0-	69	1	23604	4	N	9843	10449	1	8	8	290
						10827	9									
02	64670 X	25431	-0-	-39239	-0-	54	1	16452	4	N	8114	7793	1	30	8	581
						8925	9									
03	69130 X	34062	-0-	-35068	-0-	4774	1	21074	4	N	7467	7921	1	2	8	125
						8214	9									
04	60090 X	37801	-0-	-22289	-0-	4620	1	25424	4	N	7052	6661	1			516
						7757	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

11	73590 X	24360	-0-	-49230	-0-	117	1	18236	3	N	5066	5116	1	25	8	610
						434	4	5573	9							
12	76043 X	9156	-0-	-66887	-0-	403	1	1321	3	N	3454	3801	1	15	8	248
						3633	4	3799	9							
01	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	4283	4	3617	9	N	3288	2837	1	10	8	689
02	27956 X	12261	-0-	-15695	-0-	6749	4	5512	9	N	5011	4927	1	13	8	760
03	25172 X	22873	-0-	-2299	-0-	3309	1	14145	4	N	4926	5197	1	6	8	483
						5419	9									
04	24360 X	23079	-0-	-1281	-0-	3375	1	11447	3	N	4132	3991	1			624
						3712	4	4545	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82800	X	78083	-0-	-4717	-0-	27	1	55206	3	N	19204	19705	1	1	8	494
							1726	4	21124	9							
12	85560	X	33093	-0-	-52467	-0-	18038	4	15055	9	N	13686	13843	1	4	8	333
01	85560	X	37080	-0-	-48480	-0-	42	1	20998	4	N	14582	13871	1	4	8	1040
							16040	9									
02	80040	X	41601	-0-	-38439	-0-	54	1	23989	4	N	15962	15980	1	94	8	928
							17558	9									
03	80693	X	39890	-0-	-40803	-0-	4247	1	19659	4	N	14531	14573	1			886
							15984	9									
04	78090	X	35626	-0-	-42464	-0-	4110	1	17589	4	N	12661	12959	1			588
							13927	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 2H RRCID -> 278903 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10546 - 14963

*11	0	%	40999	-0-	40999	399700	90	1	29863	3	N	8678	8560	1	7	8	774
							1500	4	9546	9							
*12	0	%	12071	-0-	12071	411771	30	1	2067	3	N	7171	7007	1	41	8	897
							2086	4	7888	9							
*01	0	%	13537	-0-	13537	425308	7228	4	6309	9	N	5735	6435	1	22	8	175
*02	0	%	19473	-0-	19473	444781	959	1	12541	3	N	4034	3541	1	8	8	660
							1536	4	4437	9							
*03	0	%	24651	-0-	24651	469432	3973	1	12640	3	N	5101	5357	1	28	8	376
							2427	4	5611	9							
*04	0	%	22991	-0-	22991	492423	3288	1	12563	3	N	4537	4442	1			471
							2149	4	4991	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47625 10/11/2015

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

11	SHUT IN		71603	-0-	71603	498784	2	1	48802	3	N	17520	17512	1	9	8	858
							3527	4	19272	9							
12	538197	X	39413	-0-	-498784	-0-	2321	3	23650	4	N	12220	12617	1	15	8	446
							13442	9									
01	74958	X	42758	-0-	-32200	-0-	3129	3	27132	4	N	11361	11364	1	8	8	435
							12497	9									
02	70122	X	36871	-0-	-33251	-0-	137	1	75	3	N	9619	9544	1	34	8	476
							26078	4	10581	9							
03	74958	X	40595	-0-	-34363	-0-	4247	1	237	3	N	9167	9082	1	3	8	558
							26027	4	10084	9							
04	71610	X	36985	-0-	-34625	-0-	4110	1	5641	3	N	8057	8336	1			279
							18371	4	8863	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

11	SHUT IN		93056	-0-	93056	371877	1734	1	57629	3	N	23109	23569	1	41	8	618
							8273	4	25420	9							
12	459527	X	87650	-0-	-371877	-0-	644	1	53326	3	N	21468	20935	1	106	8	1045
							10065	4	23615	9							
01	75020	X	69862	-0-	-5158	-0-	4665	1	37612	3	N	17779	17863	1	45	8	916
							8028	4	19557	9							
02	70180	X	62737	-0-	-7443	-0-	1340	1	44958	3	N	12642	12674	1	27	8	857
							2533	4	13906	9							
03	75020	X	62469	-0-	-12551	-0-	4990	1	42152	3	N	12284	12462	1	22	8	657
							1815	4	13512	9							
04	72600	X	54541	-0-	-18059	-0-	4679	1	37544	3	N	10543	10385	1			815
							721	4	11597	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	16412	-0-	16412	96600	27	1	11019	3	N	3130	3219	1	100	8	329
						1923	4	3443	9							
12	106319 X	9719	-0-	-96600	-0-	6655	4	3064	9	N	2785	2862	1	1	8	251
01	34534 X	14507	-0-	-20027	-0-	10855	4	3652	9	N	3320	2908	1	329	8	334
02	32306 X	6944	-0-	-25362	-0-	303	1	3511	4	N	2845	2043	1	6	8	1130
						3130	9									
03	20894 X	6147	-0-	-14747	-0-	2525	1	1550	4	N	1884	2349	1	369	8	296
						2072	9									
04	16410 X	12944	-0-	-3466	-0-	2929	1	7179	3	N	2067	1612	1			751
						562	4	2274	9							

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
11	SHUT IN	62855	-0-	62855	95090	46519	3	5013	4	N	10294	9880	1	45	8	818
						11323	9									
12	SHUT IN	44342	-0-	44342	139432	35629	3	989	4	N	7022	7151	1	70	8	619
						7724	9									
01	164712 X	25280	-0-	-139432	-0-	18676	3	341	4	N	5694	5856	1	32	8	425
						6263	9									
02	56405 X	26680	-0-	-29725	-0-	21978	3	1005	4	N	3361	3468	1			318
						3697	9									
03	60295 X	32779	-0-	-27516	-0-	4466	1	23001	3	N	3867	3821	1	23	8	341
						1058	4	4254	9							
04	58350 X	26698	-0-	-31652	-0-	4620	1	17981	3	N	3096	3217	1			220
						691	4	3406	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	78253	-0-	78253	299563	6	1	50011	3	N	20149	20786	1	4	8	701
						6072	4	22164	9							
12	SHUT IN	52019	-0-	52019	351582	36	1	36715	3	N	13790	13685	1	8	8	798
						99	4	15169	9							
01	SHUT IN	53730	-0-	53730	405312	35852	3	3755	4	N	12839	12770	1	1	8	866
						14123	9									
02	SHUT IN	44372	-0-	44372	449684	192	1	29187	3	N	11249	11532	1			583
						2619	4	12374	9							
03	SHUT IN	41077	-0-	41077	490761	5760	1	22306	3	N	10502	10680	1			405
						1459	4	11552	9							
04	0 W	45126	-0-	45126	535887	5376	1	28982	3	N	9372	9041	1			736
						459	4	10309	9							

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
11	32160 X	23558	-0-	-8602	-0-	4	1	16670	3	N	5948	5892	1			541
						341	4	6543	9							
12	33232 X	22676	-0-	-10556	-0-	36	1	16456	3	N	5247	5129	1	1	8	658
						412	4	5772	9							
01	33232 X	21263	-0-	-11969	-0-	12919	3	2635	4	N	5190	5536	1	2	8	310
						5709	9									
02	31088 X	16225	-0-	-14863	-0-	110	1	10851	3	N	4180	3675	1	9	8	806
						666	4	4598	9							
03	25451 X	22456	-0-	-2995	-0-	3300	1	12526	3	N	4729	5163	1	2	8	370
						1428	4	5202	9							
04	23550 X	19456	-0-	-4094	-0-	3080	1	11360	3	N	4007	3997	1			380
						608	4	4408	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		247606	-0-	247606	433847	97176	3	129098	4	N	19393	19562	1	120	8	1045
							21332	9									
12	522277	X	88430	-0-	-433847	-0-	7259	3	63844	4	N	15752	15763	1			1034
							17327	9									
01	103261	X	40199	-0-	-63062	-0-	26485	4	13714	9	N	12467	12074	1	390	8	1037
02	96599	X	62792	-0-	-33807	-0-	303	1	46023	4	N	14969	15185	1	4	8	817
							16466	9									
03	103261	X	79067	-0-	-24194	-0-	2525	1	61120	4	N	14020	14015	1	188	8	634
							15422	9									
*04	105956	X	105956	-0-	-0-	-0-	2929	1	69907	3	N	12474	12625	1			483
							19399	4	13721	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

11	78662	X	78662	-0-	-0-	-0-	280	1	51263	3	Y	16189	15842	1	56	8	443
							9311	4	17808	9							
12	59984	X	59984	-0-	-0-	-0-	421	1	39921	3	Y	13817	13219	1	200	8	841
							4443	4	15199	9							
01	62920	X	62920	-0-	-0-	-0-	42759	3	5003	4	Y	13780	13951	1	129	8	541
							15158	9									
02	69018	X	69018	-0-	-0-	-0-	51951	3	1753	4	Y	13922	13958	1	12	8	493
							15314	9									
*03	74301	X	74301	-0-	-0-	-0-	3717	1	52760	3	Y	12540	12518	1	137	8	378
							4030	4	13794	9							
*04	60309	X	60309	-0-	-0-	-0-	3860	1	41692	3	Y	10311	10005	1			684
							3415	4	11342	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

11	0		47278	-0-	47278	165773	4	1	33680	3	Y	11394	11027	1	5	8	870
							1061	4	12533	9							
12	191988	X	26215	-0-	-165773	-0-	24	1	15984	3	Y	7632	7792	1	11	8	699
							1812	4	8395	9							
01	66898	X	23853	-0-	-43045	-0-	14444	3	2469	4	Y	6309	6350	1	5	8	653
							6940	9									
02	62582	X	26174	-0-	-36408	-0-	17157	3	525	4	Y	7720	7869	1	28	8	476
							8492	9									
*03	66898	X	22204	-0-	-44694	-0-	15732	3	843	4	Y	5117	5267	1	67	8	259
							5629	9									
04	64740	X	19665	-0-	-45075	-0-	14836	3	208	4	Y	4201	4159	1			301
							4621	9									

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	41840	-0-	41840	41840	25702	3	16138	9	N	14671	13784	1	101	8	786
12	0	W	64861	-0-	64861	106701	41157	3	19	4	N	21532	21391	1	236	8	691
							23685	9									
01	165755	X	59054	-0-	-106701	-0-	36422	3	4794	4	N	16216	15771	1	122	8	1014
							17838	9									
02	97788	X	63352	-0-	-34436	-0-	462	1	46182	3	N	14039	14206	1			847
							1265	4	15443	9							
03	104532	X	67528	-0-	-37004	-0-	3850	1	48387	3	N	13394	13307	1	80	8	854
							558	4	14733	9							
04	62760	X	50970	-0-	-11790	-0-	4466	1	34166	3	N	9856	9810	1			900
							1496	4	10842	9							

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

11	SHUT IN		135598	-0-	135598	153640	93533	3	5388	4	N	33343	33551	1	6	8	1028
							36677	9									
12	SHUT IN		104373	-0-	104373	258013	6	1	66316	3	N	28121	27896	1	13	8	1240
							7118	4	30933	9							
01	SHUT IN		108310	-0-	108310	366323	69	1	73166	3	N	28993	28131	1	19	8	2083
							3183	4	31892	9							
02	466072	X	99749	-0-	-366323	-0-	54	1	72013	3	N	23565	23919	1			1729
							1760	4	25922	9							
*03	112592	X	82236	-0-	-30356	-0-	5952	1	54532	3	N	17344	18227	1			846
							2674	4	19078	9							
04	108960	X	66235	-0-	-42725	-0-	5580	1	45767	3	N	13201	13064	1			983
							367	4	14521	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

11	0		51902	-0-	51902	291890	9	1	38860	3	N	11758	11786	1	7	8	570
							99	4	12934	9							
12	0		16048	-0-	16048	307938	2394	3	3764	4	N	8991	8649	1	11	8	901
							9890	9									
01	334992	X	27054	-0-	-307938	-0-	42	1	746	3	N	8571	8988	1	13	8	471
							16838	4	9428	9							
02	33727	X	22547	-0-	-11180	-0-	54	1	1381	3	N	7101	7027	1	31	8	514
							13301	4	7811	9							
03	36053	X	29159	-0-	-6894	-0-	4774	1	322	3	N	6673	6566	1	2	8	619
							16723	4	7340	9							
04	34890	X	28238	-0-	-6652	-0-	4620	1	448	3	N	6106	6190	1			535
							16453	4	6717	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

11	SHUT IN		16812	-0-	16812	16812	45	1	12700	3	N	3697	2621	1	37	8	1039
							4067	9									
12	SHUT IN		32612	-0-	32612	49424	93	1	22268	3	N	8218	7942	1	133	8	1182
							1211	4	9040	9							
01	SHUT IN		64870	-0-	64870	114294	41321	3	9117	4	N	13120	13490	1	112	8	700
							14432	9									
02	184805	X	70511	-0-	-114294	-0-	53989	3	3508	4	N	11831	11750	1			781
							13014	9									
03	71528	X	71528	-0-	-0-	-0-	3422	1	53793	3	N	10224	10289	1	62	8	654
							3067	4	11246	9							
04	61950	X	53475	-0-	-8475	-0-	3540	1	38886	3	N	7008	7182	1			480
							3340	4	7709	9							

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
11	0		65633	-0-	65633	65633	39989	3	25644	9	N	23313	22490	1	1	8	858
12	0		35580	-0-	35580	101213	3	1	2734	3	N	21130	21300	1	9	8	679
							9600	4	23243	9							
01	192950	X	91737	-0-	-101213	-0-	69	1	63824	4	N	25313	25107	1	4	8	881
							27844	9									
02	92017	X	62867	-0-	-29150	-0-	54	1	45543	4	N	15700	16010	1			571
							17270	9									
*03	98363	X	56514	-0-	-41849	-0-	4774	1	38460	4	N	12073	12315	1			329
							13280	9									
04	95190	X	48224	-0-	-46966	-0-	4620	1	32961	4	N	9675	9340	1			664
							10643	9									

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
11	0		55368	-0-	55368	55368	45	1	24241	3	N	5850	5139	1	54	8	657
							24647	4	6435	9							
12	0		81005	-0-	81005	136373	93	1	56694	3	N	10835	10324	1	112	8	1056
							12299	4	11919	9							
01	0		65518	-0-	65518	201891	44976	3	11152	4	N	8536	8656	1	45	8	891
							9390	9									
02	277275	X	75384	-0-	-201891	-0-	61857	3	4351	4	N	8342	8607	1			626
							9176	9									
*03	103478	X	72395	-0-	-31083	-0-	3973	1	59377	3	N	6455	6571	1	27	8	483
							1944	4	7101	9							
04	100140	X	57494	-0-	-42646	-0-	4110	1	45487	3	N	4945	4875	1			553
							2457	4	5440	9							

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
12	0		13785	-0-	13785	13785	3	1	2478	3	Y	1022	938	1	1	8	83
							10180	4	1124	9							
01	0		21178	-0-	21178	34963	43	1	15749	4	Y	4896	4840	1	1	8	138
							5386	9									
02	DELQ PR		23127	-0-	23127	58090	31	1	19169	4	Y	3570	3567	1	21	8	120
							3927	9									
*03	80756	X	22666	-0-	-58090	-0-	2439	1	17822	4	Y	2186	2201	1	1	8	104
							2405	9									
04	50130	X	17596	-0-	-32534	-0-	2173	1	14678	4	Y	677	708	1			73
							745	9									

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
12	0		8170	-0-	8170	8170	3672	3	1054	4	Y	3131	2806	1	22	8	303
							3444	9									
01	0		81684	-0-	81684	89854	67723	3	2163	4	Y	10725	9795	1	42	8	1191
							11798	9									
02	0		86131	-0-	86131	175985	70326	3	3932	4	Y	10794	11458	1	7	8	520
							11873	9									
*03	245257	X	69272	-0-	-175985	-0-	8	1	47932	3	Y	9016	9059	1	9	8	468
							11414	4	9918	9							
*04	105300	X	64711	-0-	-40589	-0-	56	1	49160	3	Y	7983	8118	1			333
							6714	4	8781	9							

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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					36
12	0	50145	-0-	50145	50145	33573	3	16572	9	N	15065	13444	1	151	8	1506
01	0	78205	-0-	78205	128350	36362	3	20908	4	N	19032	19502	1			1036
						20935	9									
02	0	54982	-0-	54982	183332	411	1	38378	3	N	12877	13322	1			591
						2028	4	14165	9							
*03	229171 X	45839	-0-	-183332	-0-	3425	1	28180	3	N	9985	10015	1			561
						3250	4	10984	9							
04	85260 X	35469	-0-	-49791	-0-	3973	1	20752	3	N	7016	6863	1			714
						3026	4	7718	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

11	50970 X	10484	-0-	-40486	-0-	6855	2	3629	9	Y	3299	3223	1			1013
12	52669 X	1310	-0-	-51359	-0-	1029	2	281	9	Y	255	345	1			923
01	43710 X	-0-	-0-	-43710	-0-					Y	357	211	1			1069
02	42253 X	-0-	-0-	-42253	-0-					Y	448	307	1			1210
03	38161 X	-0-	-0-	-38161	-0-					Y	-0-					1210
04	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					1210

CPX II OPERATING, LLC 186311
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	12540 X	8114	-0-	-4426	-0-	885	1	7157	3	N	65	190	1			466
						72	9									
12	12958 X	10619	-0-	-2339	-0-	600	1	9989	3	N	27	366	1			127
						30	9									
01	11873 X	1656	-0-	-10217	-0-	800	1	854	3	N	2	2	8			127
						2	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

11	58140 X	43800	-0-	-14340	-0-	42558	2	14	4	N	1116	942	1			308
						1228	9									
12	49352 X	42241	-0-	-7111	-0-	40689	2	485	4	N	970	1011	1			267
						1067	9									
01	48980 X	40569	-0-	-8411	-0-	37068	2	2476	4	N	932	1002	1			197
						1025	9									
02	42804 X	36859	-0-	-5945	-0-	35841	2	159	4	N	781	674	1			304
						859	9									
03	45632 X	39057	-0-	-6575	-0-	37816	2	24	4	N	1106	1033	1			377
						1217	9									
04	43800 X	37856	-0-	-5944	-0-	36922	2	15	4	N	835	1015	1			197
						919	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9887 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	6887	2	1726	9	N	1569	1438	1			373
01	86062	X	86062	-0-	-0-	-0-	80132	2	5930	9	N	5391	5391	1			373
02	T. A.		64894	-0-	64894	64894	720	1	60031	2	N	3766	3402	1			737
							4143	9									
03	T. A.		65204	-0-	65204	130098	1740	1	59695	2	N	3426	3744	1			419
							3769	9									
*04	130098	X	-0-	-0-	-130098	-0-					N	-0-					-0-

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

11	2670	X	1151	-0-	-1519	-0-	150	1	958	3	N	39					222
							43	9									
12	2263	X	777	-0-	-1486	-0-	155	1	567	3	N	50					272
							55	9									
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	36					308
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					347
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					375
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	185	1			204

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 277994 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	457	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	129	1	152	2	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	169	1	181	2	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	175	1	177	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	163	1	157	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	154	1	145	2	N	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	168	1	172	2	N	-0-					-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

11	450	N	408	-0-	-42	-0-	397	3	11	9	N	10					222
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	600	3	11	9	N	10					232
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	3	11	9	N	10	35	1			207
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	373	3	56	9	N	51					258
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1099	3	138	9	N	125	181	1			202
04	450	N	220	-0-	-230	-0-	200	3	20	9	N	18					220

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

11	DLQ G-10		8418	-0-	8418	35069	7828	3	590	9	N	536	536	1			328
12	45108	X	10039	-0-	-35069	-0-	9667	3	372	9	N	338	176	1			490
01	9703	X	8870	-0-	-833	-0-	8225	3	645	9	N	586	363	1			713
02	9077	X	8236	-0-	-841	-0-	7653	3	583	9	N	530	363	1			880
03	10044	X	9096	-0-	-948	-0-	8524	3	572	9	N	520	1052	1			348
04	9720	X	8284	-0-	-1436	-0-	7538	3	746	9	N	678	359	1			667

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	9186	3	880	9	N	800	1212	1			370
12	6820 X	3583	-0-	-3237	-0-	3155	3	428	9	N	389	482	1			277
01	6727 X	6553	-0-	-174	-0-	5791	3	762	9	N	693	705	1			265
02	9019 X	4191	-0-	-4828	-0-	3543	3	648	9	N	589	346	1			508
03	9641 X	3034	-0-	-6607	-0-	2313	3	721	9	N	655	520	1	5	8	638
04	9330 X	1993	-0-	-7337	-0-	1392	3	601	9	N	546	351	1	1	8	832

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	16530 X	15291	-0-	-1239	-0-	14982	3	309	9	N	281	179	1			285
12	17081 X	16445	-0-	-636	-0-	16119	3	326	9	N	296	349	1			232
01	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	15837	3	268	9	N	244	369	1			107
02	14500 X	14043	-0-	-457	-0-	13788	3	255	9	N	232	181	1			158
03	15500 X	14478	-0-	-1022	-0-	14216	3	262	9	N	238	194	1			202
04	15000 X	13282	-0-	-1718	-0-	11126	3	1936	4	N	200	187	1			215
						220	9									

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

11	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	1385	3	728	9	N	662	154	1			618
12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1719	3	273	9	N	248	353	1			513
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	2780	3	305	9	N	277	530	1			260
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	1879	3	406	9	N	369	351	1			278
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	2486	3	586	9	N	533	356	1			455
*04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2191	3	499	9	N	454	531	1	1	8	377

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	288	1	1492	3	N	816	169	1			1077
							898	9									
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	252	1	1628	3	N	618	1543	1			152
							680	9									
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	276	1	2530	3	N	894	528	1	3	8	515
							983	9									
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	324	1	1715	3	N	814	877	1			452
							895	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	372	1	2114	3	N	797	869	1			380
							877	9									
*04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	348	1	1411	3	N	652	336	1	3	8	693
							717	9									

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

11	0	W	1196	-0-	1196	4332	1163	3	33	9	N	30					78
12	0	W	1210	-0-	1210	5542	1059	3	151	9	N	137					215
01	3100	N	947	-0-	-2153	3389	869	3	78	9	N	71	178	1			108
02	2900	N	603	-0-	-2297	1092	553	3	50	9	N	45					153
03	1680	N	588	-0-	-1092	-0-	499	3	89	9	N	81	6	8			228
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	343	3	61	9	N	55	182	1	1	8	100

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	7819	3	726	9	N	660	522	1			298
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	7589	3	1009	9	N	917	1087	1			128
01	8339	X	7303	-0-	-1036	-0-	6536	3	767	9	N	697	335	1			490
02	7801	X	6585	-0-	-1216	-0-	5666	3	919	9	N	835	902	1			423
03	8339	X	6188	-0-	-2151	-0-	5707	3	481	9	N	437	725	1			135
04	8070	X	6539	-0-	-1531	-0-	5638	3	901	9	N	819	531	1			423

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

11	9090	X	5642	-0-	-3448	-0-	288	1	4888	3	N	424	515	1			432
							466	9									
12	9393	X	5595	-0-	-3798	-0-	240	1	4730	3	N	568	180	1			820
							625	9									
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	312	1	5470	3	N	317	362	1	2	8	773
							349	9									
02	5104	X	4987	-0-	-117	-0-	288	1	3797	3	N	820	528	1			1065
							902	9									
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	336	1	6035	3	N	429	937	1			557
							472	9									
*04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	360	1	5584	3	N	543	362	1			738
							132	4	597	9							

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

11	15330	X	12641	-0-	-2689	-0-	276	1	12033	3	N	302	266	1			509
							332	9									
12	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	336	1	12906	3	N	412	601	1			320
							453	9									
01	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	360	1	15430	3	N	220	223	1			317
							242	9									
02	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	324	1	15760	3	N	248	90	1			475
							273	9									
03	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	360	1	16549	3	N	359	445	1	1	8	388
							395	9									
04	15510	X	13464	-0-	-2046	-0-	360	1	12914	3	N	173	215	1			346
							190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	5592	-0-	-5808	-0-	336	1	5253	3	Y	3	69	1			132
							3	9									
12	6882	X	3486	-0-	-3396	-0-	360	1	3018	3	Y	98	150	1			80
							108	9									
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	336	1	4656	3	Y	55	56	1			79
							61	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	336	1	4480	3	Y	62	22	1			119
							68	9									
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	372	1	7658	3	Y	89	111	1			97
							98	9									
*04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	348	1	4984	3	Y	44	54	1			87
							48	9									

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

11	10680	X	10497	-0-	-183	-0-	10493	3	4	9	N	4	1	8			143
12	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12317	3	37	9	N	34					177
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10817	3	22	9	N	20					197
02	9918	X	6208	-0-	-3710	-0-	6208	3			N	-0-					197
03	10602	X	8599	-0-	-2003	-0-	8599	3			N	-0-					197
04	10260	X	7377	-0-	-2883	-0-	7377	3			N	-0-					197

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	276	1	13255	3	Y	855	741	1			1416
							941	9									
12	11656	X	8854	-0-	-2802	-0-	336	1	7289	3	Y	1117	1654	1			879
							1229	9									
01	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	312	1	5752	3	Y	605	612	1			872
							666	9									
02	13978	X	7524	-0-	-6454	-0-	348	1	6427	3	Y	681	247	1			1306
							749	9									
03	14942	X	10546	-0-	-4396	-0-	372	1	9090	3	Y	985	1224	1			1067
							1084	9									
04	14460	X	5655	-0-	-8805	-0-	360	1	4758	3	Y	488	595	1	1	8	959
							537	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

11	90906	X	90906	-0-	-0-	-0-	86837	3	4069	9	N	3699	3676	1			842
12	64085	X	64085	-0-	-0-	-0-	61744	3	2341	9	N	2128	2210	1			760
01	73498	X	73498	-0-	-0-	-0-	70619	3	2879	9	N	2617	2944	1			433
02	79320	X	79320	-0-	-0-	-0-	76793	3	2527	9	N	2297	1993	1			737
03	83436	X	83436	-0-	-0-	-0-	81442	3	1994	9	N	1813	1765	1			785
*04	67547	X	67547	-0-	-0-	-0-	65539	3	2008	9	N	1825	2309	1	4	8	297

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

11	6330	X	4752	-0-	-1578	-0-	4251	3	501	9	N	455	341	1	3	8	531
12	5694	X	5217	-0-	-477	-0-	4435	3	782	9	N	711	900	1	6	8	336
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	4392	3	1049	9	N	954	720	1	3	8	567
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	3866	3	392	9	N	356	677	1			246
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4089	3	889	9	N	808	535	1			519
*04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	3716	3	879	9	N	799	905	1	1	8	412

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	10862	3	1009	9	N	917	905	1			594
12	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	10055	3	1021	9	N	928	1070	1			452
01	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	9888	3	403	9	N	366	353	1			465
02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8231	3	589	9	N	535	544	1			456
03	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	8844	3	506	9	N	460	528	1			388
*04	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7723	3	549	9	N	499	360	1			527

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3313	3	220	9	N	200					729
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6675	3	243	9	N	221	369	1			581
01	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	360	1	9936	3	N	587	560	1	2	8	606
						646	9									
02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	336	1	6608	3	N	382	377	1			611
						420	9									
03	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	372	1	7498	3	N	392	365	1			638
						431	9									
*04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	360	1	5436	3	N	378	368	1			648
						416	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					328
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					363
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	167	1			198
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

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
11	21000 X	19607	-0-	-1393	-0-	348	1	18409	3	N	773	545	1			355
						850	9									
12	21204 X	18387	-0-	-2817	-0-	372	1	16886	3	N	1026	1079	1			302
						1129	9									
01	18259 X	17226	-0-	-1033	-0-	372	1	15941	3	N	830	722	1			410
						913	9									
02	17081 X	15689	-0-	-1392	-0-	348	1	14299	3	N	947	899	1			458
						1042	9									
03	18259 X	16942	-0-	-1317	-0-	372	1	15584	3	N	896	927	1			427
						986	9									
04	17670 X	14079	-0-	-3591	-0-	312	1	12945	3	N	747	710	1	1	8	463
						822	9									

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
11	5100 X	2190	-0-	-2910	-0-	180	1	1613	3	N	361	360	1			175
						397	9									
12	5270 X	4721	-0-	-549	-0-	276	1	3876	3	N	517	514	1			178
						569	9									
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	360	1	3750	3	N	574	177	1			575
						631	9									
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	348	1	3471	3	N	637	1064	1			148
						701	9									
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	372	1	3962	3	N	618	333	1			433
						680	9									
*04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	360	1	3812	3	N	671	535	1	2	8	567
						738	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	108395 X	8185	-0-	-100210	-0-	8127	3	58	9	N	53					376
12	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	7981	3	353	9	N	321	180	1			517
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	7971	3	305	9	N	277	187	1			607
02	7598 X	7019	-0-	-579	-0-	6774	3	245	9	N	223	364	1			466
03	8122 X	7056	-0-	-1066	-0-	6822	3	234	9	N	213	366	1			313
04	7860 X	3510	-0-	-4350	-0-	3370	3	140	9	N	127	173	1			267

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

11	93565 X	93565	-0-	-0-	-0-	87509	3	6056	9	N	5505	5507	1			885
12	82140 X	82140	-0-	-0-	-0-	76780	3	5360	9	N	4873	4900	1			858
01	75274 X	75274	-0-	-0-	-0-	70476	3	4798	9	N	4362	4593	1	2	8	625
02	80072 X	80072	-0-	-0-	-0-	75611	3	4461	9	N	4055	3948	1			732
03	77020 X	77020	-0-	-0-	-0-	73234	3	3786	9	N	3442	3557	1			617
*04	54465 X	54465	-0-	-0-	-0-	52972	3	1493	9	N	1357	1650	1	4	8	320

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1016	2	133	9	N	121	165	1			143
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					143
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					143
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1532	2	300	9	N	273	169	1			247
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1101	2	240	9	N	218	347	1			118
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					118

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

11	3060 N	2778	-0-	-282 B	-0-	2766	3	12	9	N	11					40
12	3224 N	2757	-0-	-467 B	-0-	2748	3	9	9	N	8	17	1			31
01	3069 N	2831	-0-	-238 B	-0-	2811	3	20	9	N	18	34	1			15
02	2697 N	2448	-0-	-249 B	-0-	2427	3	21	9	N	19	16	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2841	3	23	9	N	21	16	1			23
*04	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2883	3	21	9	N	19	16	1			26

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
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6					15
12	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	600	3	3	9	N	3	5	1			13
01	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	10	1			8
02	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			10
*04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			11

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

11	8010	X	4794	-0-	-3216	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7103	-0-	-58	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7750	-0-	-124	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7417	-0-	-203	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

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

11	19770	X	16123	-0-	-3647	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	12533	-0-	-7896	-0-	278	1	12255	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	11017	-0-	-9412	-0-	296	1	10721	2	N	-0-					-0-
02	16414	X	13149	-0-	-3265	-0-	277	1	12872	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	12463	-0-	-5083	-0-	296	1	12167	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	11236	-0-	-4874	-0-	287	1	10949	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
*04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

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
11	17610 #	1967	-0-	-15643	-0-	51	1	1915	5	N	1	1	1			42
						1	9									
12	17344 R	17344	-0-	-0-	-0-	227	1	11926	2	N	1	18	6	1	8	24
						5190	5	1	9							
01	26841	26841	-0-	-0-	-0-	431	1	14681	2	N	4	4	8			24
						11725	5	4	9							
02	11571 #	6484	-0-	-5087	-0-	95	1	6388	5	N	1	1	8			24
						1	9									
03	17329 #	2820	-0-	-14509	-0-	454	2	2366	5	N	-0-					24
04	25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-					24

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

11	DLQ G-10	246510	-0-	246510	987964	246510	2			Y	-0-					-0-
12	1241082 X	253118	-0-	-987964	-0-	253118	2			Y	-0-					-0-
01	258199 X	252436	-0-	-5763	-0-	252436	2			Y	-0-					-0-
02	241019 X	235450	-0-	-5569	-0-	235450	2			Y	-0-					-0-
03	254727 X	102749	-0-	-151978	-0-	16595	1	86121	3	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
04	246510 X	98648	-0-	-147862	-0-	16228	1	82332	3	Y	80	61	1			74
						88	9									

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10	16453	-0-	16453	64724	16453	2			Y	-0-					-0-
12	81351 X	16627	-0-	-64724	-0-	16627	2			Y	-0-					-0-
01	16616 X	16558	-0-	-58	-0-	16558	2			Y	-0-					-0-
02	15892 X	15385	-0-	-507	-0-	15385	2			Y	-0-					-0-
03	16988 X	6724	-0-	-10264	-0-	1086	1	5636	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	16440 X	6487	-0-	-9953	-0-	1064	1	5400	3	Y	21	26	1			17
						23	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

11	2430 N	2288	-0-	-142	-0-	122	1	2166	2	N	-0-					-0-
12	2480 N	2365	-0-	-115	-0-	129	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	125	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2204 N	2142	-0-	-62	-0-	112	1	2030	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	127	1	2145	3	N	-0-					-0-
*04	3000 N	4288	-0-	1288	1288	120	1	4160	3	N	7	3	1			4
						8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 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
11	DLQ G-10	2819	-0-	2819	11045	2819	2			Y	-0-					-0-
12	13685 X	2640	-0-	-11045	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
01	3007 X	2565	-0-	-442	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
02	2726 N	2587	-0-	-139	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
03	2635 N	516	-0-	-2119	-0-	83	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	2490 N	490	-0-	-2000	-0-	81	1	409	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	527 N	264	-0-	-263	-0-	43	1	221	3	N	-0-					-0-
04	570 N	202	-0-	-368	-0-	33	1	169	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
02	493 N	491	-0-	-2	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	28	1	479	3	N	7					7
						8	9									
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	911	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

11	DLQ G-10	621	-0-	621	2356	621	2			Y	-0-					-0-
12	2972 N	616	-0-	-2356	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	609 N	565	-0-	-44	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	240	-0-	-380	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	231	-0-	-369	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	N	-0-					-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
03	620 N	451	-0-	-169	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	18	1	614	3	N	1					1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2291	-0-	2291	9503	2291	2			Y	-0-					-0-
12	11722 X	2219	-0-	-9503	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
01	2370 X	2160	-0-	-210	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
02	2204 X	1973	-0-	-231	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
03	2232 N	806	-0-	-1426	-0-	130	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	2100 N	692	-0-	-1408	-0-	114	1	578	3	Y	-0-					112

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

11	DLQ G-10	542	-0-	542	2089	542	2			Y	-0-					-0-
12	2631 N	542	-0-	-2089	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	37	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	217	-0-	-323	-0-	36	1	181	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-					-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	N	-0-					-0-
*04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	1540	3	N	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

11	750 N	738	-0-	-12	-0-	39	1	699	2	N	-0-					-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	41	1	716	2	N	-0-					-0-
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
02	725 N	705	-0-	-20	-0-	37	1	668	2	N	-0-					-0-
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	41	1	686	3	N	-0-					-0-
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1304	3	N	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	20	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	DLQ G-10	803	-0-	803	3181	43	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	3000 N	782	-0-	-2218	963	43	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	1759 N	796	-0-	-963	-0-	42	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	783 N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	41	1	692	3	Y	-0-					-0-
*04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	41	1	1431	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-					-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	52	1	891	2	N	-0-					-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	912	2	N	-0-					-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	49	1	816	3	N	-0-					-0-
*04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	49	1	1688	3	N	2	1	1			1
						2	9									

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

11	DLQ G-10	718	-0-	718	2801	718	2			Y	-0-					-0-
12	3000 N	720	-0-	-2280	521	720	2			Y	-0-					-0-
01	1241 N	720	-0-	-521	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	696 N	668	-0-	-28	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	280	-0-	-433	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	272	-0-	-418	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

11	2160 N	2040	-0-	-120	-0-	108	1	1932	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	114	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	112	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	1972 N	1953	-0-	-19	-0-	102	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	114	1	1914	3	N	-0-					-0-
*04	3000 N	3873	-0-	873	873	108	1	3759	3	N	5	2	1			3
						6	9									

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

11	DLQ G-10	2122	-0-	2122	9183	2122	2			Y	-0-					-0-
12	3000 N	2183	-0-	-817	8366	2183	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	2771	-0-	-329	8037	2771	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	3103	-0-	203	8240	3103	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1272	-0-	-1828	6412	198	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	1096	-0-	-1904	4508	172	1	924	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	42	1	748	2	N	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
02	754	N	742	-0-	-12	-0-	39	1	703	2	N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	43	1	729	3	N	-0-					-0-
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	40	1	1405	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	35	1	181	3	N	-0-					-0-
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	21	1	105	3	N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		3744	-0-	3744	15184	3744	2			Y	-0-					-0-
12	18996	X	3812	-0-	-15184	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3568	-0-	-173	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1518	-0-	-2357	-0-	192	1	1326	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	1455	-0-	-2295	-0-	181	1	1274	3	Y	-0-					-0-

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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	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
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	61	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1047	-0-	-26	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	62	1	1035	3	N	-0-					-0-
*04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	54	1	1876	3	N	3	1	1			2
							3	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
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	116	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	123	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	120	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	109	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	121	1	2044	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4083	-0-	1083	1083	114	1	3962	3	N	6	3	1			3
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	DLQ G-10	603	-0-	603	1986	14	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	2504 N	518	-0-	-1986	-0-	14	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	3	Y	-0-					-0-
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

11	DLQ G-10	295	-0-	295	591	295	2			Y	-0-					-0-
12	842 N	251	-0-	-591	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	35	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	120	-0-	-240	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

11	DLQ G-10	12833	-0-	12833	51242	12833	2			Y	-0-					-0-
12	64302 X	13060	-0-	-51242	-0-	13060	2			Y	-0-					-0-
01	13189 X	13136	-0-	-53	-0-	13136	2			Y	-0-					-0-
02	12325 X	12258	-0-	-67	-0-	12258	2			Y	-0-					-0-
03	13175 X	5235	-0-	-7940	-0-	661	1	4572	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	12750 X	5013	-0-	-7737	-0-	625	1	4388	3	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

11	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
01	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	380	1	2627	3	N	-0-					-0-
*04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	361	1	2535	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

11	660 N	652	-0-	-8	-0-	35	1	617	2	N	-0-					-0-
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	37	1	631	2	N	-0-					-0-
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	35	1	630	2	N	-0-					-0-
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	32	1	585	2	N	-0-					-0-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	34	1	1183	3	N	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	99	1	1714	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	95	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	96	1	1620	3	N	-0-					-0-
*04	3000 N	3240	-0-	240	240	90	1	3144	3	N	5	2	1			3
						6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

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

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	636	3	N	1					1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

11	DLQ G-10	1641	-0-	1641	6323	1641	2			Y	-0-					-0-
12	3000 N	1622	-0-	-1378	4945	1622	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1672	-0-	-1428	3517	1672	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	1548	-0-	-1352	2165	1548	2			Y	-0-					-0-
03	2826 N	661	-0-	-2165	-0-	107	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	1620 N	621	-0-	-999	-0-	102	1	519	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

11	DLQ G-10	3230	-0-	3230	12779	3230	2			Y	-0-					-0-
12	15903 X	3124	-0-	-12779	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
03	1860 X	1276	-0-	-584	-0-	206	1	1070	3	Y	-0-					-0-
04	1800 X	1235	-0-	-565	-0-	203	1	1032	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

11	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	69	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	1140	-0-	-49	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	66	1	1116	3	N	-0-					-0-
*04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	62	1	2154	3	N	3	1	1			2
						3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	N	44					44
							48	9									

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

11	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2259	1220	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1069	-0-	-1931	328	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1230	N	902	-0-	-328	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	342	-0-	-867	-0-	43	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	287	-0-	-733	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	118	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	125	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	122	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2140	-0-	-6	-0-	112	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	127	1	2140	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4252	-0-	1252	1252	119	1	4125	3	N	7	3	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	64	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	68	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	67	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1130	-0-	-30	-0-	59	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	66	1	1113	3	N	-0-					-0-
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	62	1	2163	3	N	3	1	1			2
							3	9									

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

11	DLQ G-10		6591	-0-	6591	26486	6591	2			Y	-0-					-0-
12	33148	X	6662	-0-	-26486	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			Y	-0-					-0-
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3008	-0-	-3812	-0-	486	1	2521	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6960	X	2508	-0-	-4452	-0-	413	1	2095	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
02	232	N	174	-0-	-58	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 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
11	DLQ G-10	91	-0-	91	472	91	2			Y	-0-					-0-
12	562 N	90	-0-	-472	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	35	1	610	2	N	-0-					-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	N	-0-					-0-
02	696 N	637	-0-	-59	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	36	1	607	3	N	-0-					-0-
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	33	1	1163	3	N	2	1	1			1
						2	9									

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
12	341 N	196	-0-	-145	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
01	372 N	181	-0-	-191	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
02	406 N	51	-0-	-355	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

11	DLQ G-10	206	-0-	206	834	206	2			Y	-0-					-0-
12	1026 N	192	-0-	-834	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	75	-0-	-105	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

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

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		153	-0-	153	904	153	2			Y	-0-					-0-
12	1188	N	284	-0-	-904	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	33	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	170	-0-	-460	-0-	28	1	142	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10876	-0-	10876	46674	578	1	10298	2	N	-0-					74
12	57949	X	11275	-0-	-46674	-0-	617	1	10658	2	N	-0-					74
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	571	1	10160	2	N	-0-					74
02	10875	X	9960	-0-	-915	-0-	521	1	9439	2	N	-0-					74
*03	11625	X	10572	-0-	-1053	-0-	589	1	9909	3	N	67	74	7			67
							74	9									
*04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	533	1	18528	3	N	28	12	1			83
							31	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	20					20
							22	9									
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		342	-0-	342	1173	342	2			Y	-0-					-0-
12	1528	N	355	-0-	-1173	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	115	-0-	-226	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

11	420	N	408	-0-	-12	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
02	406	N	373	-0-	-33	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	21	1	718	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

11	930	N	906	-0-	-24	-0-	48	1	858	2	N	-0-					-0-
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	51	1	875	2	N	-0-					-0-
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
02	870	N	857	-0-	-13	-0-	45	1	812	2	N	-0-					-0-
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	50	1	834	3	N	-0-					-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	46	1	1614	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

11	DLQ G-10		1442	-0-	1442	5784	1442	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1456	-0-	-1544	4240	1456	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1431	-0-	-1669	2571	1431	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1327	-0-	-1573	998	1327	2			Y	-0-					-0-
03	1567	N	569	-0-	-998	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	543	-0-	-837	-0-	68	1	475	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

11	270	N	267	-0-	-3	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	493	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

11	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	108	1	1932	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	117	1	2019	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	113	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	104	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	118	1	1979	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3933	-0-	933	933	110	1	3816	3	N	6	3	1			4
							7	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
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	23	1	410	2	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	788	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

11	2670	N	1825	-0-	-845	-0-	97	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	1545	-0-	-966	-0-	85	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1456	-0-	-900	-0-	78	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1560	-0-	-209	-0-	82	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	96	1	1619	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3277	-0-	277	277	91	1	3180	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

11	DLQ G-10		596	-0-	596	2262	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	2872	N	610	-0-	-2262	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	30	1	511	3	Y	-0-					-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	28	1	987	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

11	690	N	607	-0-	-83	-0-	32	1	575	2	N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	2	N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	35	1	628	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	3	N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1167	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

11	DLQ G-10		176	-0-	176	662	176	2			Y	-0-					-0-
12	836	N	174	-0-	-662	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

11	2160	N	2058	-0-	-102	-0-	109	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	115	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1905	-0-	-96	-0-	100	1	1805	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	112	1	1880	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3811	-0-	811	811	106	1	3699	3	N	5	2	1			3
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	47	1	838	2	N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	51	1	859	3	N	-0-					-0-
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	48	1	1655	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

11	DLQ G-10		1590	-0-	1590	6125	34	1	1556	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	1433	-0-	-1567	4558	37	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1501	-0-	-1599	2959	35	1	1466	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1361	-0-	-1539	1420	32	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	2351	N	931	-0-	-1420	-0-	73	1	858	3	Y	-0-					-0-
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

11	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	72	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	69	1	1195	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1274	-0-	-31	-0-	67	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	3	N	-0-					-0-
*04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	64	1	2239	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

11	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	104	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	108	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	101	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	101	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3664	-0-	664	664	102	1	3552	3	N	9	5	1			6
							10	9									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

11	DLQ G-10		1375	-0-	1375	5445	26	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	1437	-0-	-1563	3882	28	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1615	-0-	-1485	2397	28	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1587	-0-	-1313	1084	25	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	2041	N	957	-0-	-1084	-0-	101	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1311	-0-	-249	-0-	85	1	1224	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	107	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	106	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	99	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	93	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	106	1	1777	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3548	-0-	548	548	99	1	3443	3	N	5	2	1			3
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

11	DLQ G-10		2423	-0-	2423	9650	2423	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	2424	-0-	-576	9074	2424	2			Y	-0-					-0-
01	11633	X	2559	-0-	-9074	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1053	-0-	-1458	-0-	170	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	2490	X	934	-0-	-1556	-0-	154	1	780	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

11	DLQ G-10		896	-0-	896	4470	896	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	748	-0-	-2252	2218	748	2			Y	-0-					-0-
01	2881	N	663	-0-	-2218	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	287	-0-	-457	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	266	-0-	-364	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

11	2670	N	2603	-0-	-67	-0-	138	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	147	1	2536	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	142	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	1298	-0-	-1225	-0-	68	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	908	-0-	-1789	-0-	51	1	857	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5141	-0-	2141	2141	144	1	4989	3	N	7	3	1			4
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	27	1	931	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

11	DLQ G-10		5273	-0-	5273	21416	280	1	4993	2	N	-0-					-0-
12	26734	X	5318	-0-	-21416	-0-	291	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	290	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	5065	-0-	-39	-0-	265	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	295	1	4967	3	N	-0-					-0-
*04	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	278	1	9661	3	N	14	6	1			8
							15	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

11	630	N	626	-0-	-4	-0-	33	1	593	2	N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	34	1	586	2	N	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	34	1	608	2	N	-0-					-0-
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	N	-0-					-0-
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	33	1	1140	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

11	660	N	604	-0-	-56	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	33	1	576	2	N	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	28	1	500	2	N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	59	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	62	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	59	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	981	-0-	-92	-0-	51	1	930	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	60	1	1010	3	N	27					27
							30	9									
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	58	1	2007	3	N	2	1	1			28
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	N	-0-					-0-
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	39	1	657	3	N	-0-					-0-
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	42	1	1457	3	N	2	1	1			1
							2	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
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-
01	682	N	414	-0-	-268	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
02	609	N	591	-0-	-18	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	35	1	1208	3	N	2	1	1			1
							2	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
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	3	N	2	1	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
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	68	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	70	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	68	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	80	1	1353	3	N	-0-					-0-
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	70	1	2420	3	N	4	2	1			2
							4	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	103	1	1836	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	114	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	110	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	114	1	1912	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3837	-0-	837	837	107	1	3724	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	719	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

11	840	N	796	-0-	-44	-0-	42	1	754	2	N	-0-					-0-
12	930	N	719	-0-	-211	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	753	-0-	-301	-0-	40	1	713	2	N	-0-					-0-
02	783	N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	723	3	N	-0-					-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	41	1	1438	3	N	22	16	1			17
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

11	DLQ G-10		13761	-0-	13761	66620	13761	2			Y	-0-					20
12	76564	X	9944	-0-	-66620	-0-	9944	2			Y	-0-					20
01	19654	X	10771	-0-	-8883	-0-	10771	2			Y	-0-					20
02	18386	X	6841	-0-	-11545	-0-	6841	2			Y	-0-					20
*03	14694	X	907	-0-	-13787	-0-	130	1	676	3	Y	92					112
							101	9									
04	13770	X	692	-0-	-13078	-0-	114	1	578	3	Y	-0-					112

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

11	DLQ G-10		3415	-0-	3415	14598	182	1	3233	2	N	-0-					-0-
12	17958	X	3360	-0-	-14598	-0-	184	1	3176	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	170	1	3027	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3192	-0-	-317	-0-	167	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2965	-0-	-786	-0-	166	1	2799	3	N	-0-					-0-
*04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	161	1	5599	3	N	9	4	1			5
							10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

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

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
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	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
11	DLQ G-10		5515	-0-	5515	19159	5515	2			Y	-0-					-0-
12	25185	X	6026	-0-	-19159	-0-	6026	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
02	5336	X	4593	-0-	-743	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	1857	-0-	-4157	-0-	234	1	1622	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5820	X	1725	-0-	-4095	-0-	215	1	1510	3	Y	-0-					-0-

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
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	2	N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	3	N	-0-					-0-
*04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	77	1	2678	3	N	4	2	1			2
							4	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
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	485	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10	2234	-0-	2234	8948	2234	2			Y	-0-					-0-
12	3000 N	2251	-0-	-749	8199	2251	2			Y	-0-					-0-
01	10457 X	2258	-0-	-8199	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
02	2146 X	2082	-0-	-64	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03	2294 X	895	-0-	-1399	-0-	145	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	2220 X	852	-0-	-1368	-0-	140	1	712	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

11	DLQ G-10	113	-0-	113	460	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	575 N	115	-0-	-460	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	52	1	929	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	623	-0-	-431	-0-	34	1	589	2	N	-0-					-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	N	-0-					-0-
02	957 N	772	-0-	-185	-0-	40	1	732	2	N	-0-					-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
*04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	3	N	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

11	840 N	799	-0-	-41	-0-	42	1	744	2	N	12					111
						13	9									
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	13					124
						14	9									
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	N	20					144
						22	9									
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	N	19					163
						21	9									
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	N	157	163	7			157
						173	9									
*04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1539	3	N	12	1	1			168
						13	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-					-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	29	1	495	3	N	-0-					-0-
*04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	936	3	N	2	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 #: 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
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	82	1	1468	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	86	1	1490	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	83	1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1284	-0-	-224	-0-	67	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	68	1	1144	3	N	-0-					-0-
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	69	1	2381	3	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	724	3	N	-0-					-0-
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	39	1	1367	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-
02	464	N	455	-0-	-9	-0-	24	1	431	2	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	26	1	887	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

11	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

11	540	N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	2	N	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	26	1	889	3	N	2	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 #: 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
11	DLQ G-10	520	-0-	520	2232	27	1	487	2	Y	5					76
						6	9									
12	2683 N	451	-0-	-2232	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					76
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	27	1	485	2	Y	5					81
						6	9									
02	493 N	469	-0-	-24	-0-	24	1	438	2	Y	6					87
						7	9									
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	37	24	7			100
						41	9									
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	26	1	904	3	Y	8	1	1			107
						9	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	117	1	2085	2	N	-0-					90
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	127	1	2200	2	N	5					95
						6	9									
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	117	1	2074	2	N	7					102
						8	9									
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	3					105
						3	9									
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	122	1	2058	3	N	-0-	2	0	102	7	1
*04	3000 N	4149	-0-	1149	1149	116	1	4015	3	N	16	3	1			14
						18	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

11	DLQ G-10	774	-0-	774	2863	774	2			Y	-0-					-0-
12	3000 N	766	-0-	-2234	629	766	2			Y	-0-					-0-
01	1410 N	781	-0-	-629	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	725 N	713	-0-	-12	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	308	-0-	-467	-0-	50	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	286	-0-	-464	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	873	-0-	-336	-0-	48	1	825	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	712	-0-	-373	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
02	1102 N	624	-0-	-478	-0-	33	1	591	2	N	-0-					-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

11	DLQ G-10	1328	-0-	1328	5380	1328	2			Y	-0-					-0-
12	3000 N	1332	-0-	-1668	3712	1332	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1323	-0-	-1777	1935	1323	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	1237	-0-	-1663	272	1237	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	540	-0-	-793	-0-	87	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	1290 N	524	-0-	-766	-0-	86	1	438	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	61	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	64	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1065	-0-	-37	-0-	56	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	63	1	1060	3	N	-0-					-0-
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

11	DLQ G-10		1172	-0-	1172	4701	1172	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1172	-0-	-1828	2873	1172	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1178	-0-	-1922	951	1178	2			Y	-0-					-0-
02	2048	N	1097	-0-	-951	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	455	-0-	-723	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	440	-0-	-700	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

11	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	7					7
							8	9									
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	3	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					27
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-					27
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					27
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	28	1	510	2	N	-0-					27
*03	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	3	N	-0-	27	7			-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	1090	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	21	8	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	32	11	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	193					381
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					395
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	395	7			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	17	1	577	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

11	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

11	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	99	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	105	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	102	1	1819	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	93	1	1678	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	105	1	1767	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3540	-0-	540	540	99	1	3435	3	N	5	2	1			3
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	965	2	N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	N	-0-					-0-
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	51	1	1776	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	66	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	70	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	72	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	68	1	2363	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-					133
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-					133
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					133
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	N	-0-					133
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	127	133	7			127
							140	9									
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	723	3	N	1					1
							1	9									

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
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-					-0-
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	38	1	683	2	N	-0-					-0-
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	41	1	694	3	N	-0-					-0-
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	40	1	1391	3	N	2	1	1			1
							2	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
11	2850	X	589	-0-	-2261	-0-	31	1	549	2	N	8					139
							9	9									
12	2883	X	1360	-0-	-1523	-0-	72	1	1245	2	N	39					178
							43	9									
01	2263	N	1081	-0-	-1182	-0-	56	1	993	2	N	29					207
							32	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	42					249
							46	9									
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	3	N	320	167	1	249	7	153
							352	9									
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	69	1	2407	3	N	52	2	1			433
							57	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1474	2	N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	90	1	1511	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3029	-0-	29	29	85	1	2938	3	N	5	2	1			3
							6	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
11	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	77	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	81	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	78	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1365	-0-	-27	-0-	71	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	80	1	1353	3	N	-0-					-0-
*04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	75	1	2597	3	N	4	2	1			2
							4	9									

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
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	43	1	763	2	N	-0-					-0-
12	868	N	454	-0-	-414	-0-	25	1	429	2	N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	3	N	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	35	1	1227	3	N	2	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 #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	7					7
							8	9									
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	925	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	74	1	1286	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	73	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1263	-0-	-13	-0-	66	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	74	1	1251	3	N	-0-					-0-
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	69	1	2398	3	N	4	2	1			2
							4	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

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

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
11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	109	1	1935	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	113	1	1959	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	109	1	1944	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1915	-0-	-57	-0-	100	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3836	-0-	836	836	3836	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	27					27
							30	9									
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	926	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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	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
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1009	-0-	-6	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	57	1	962	3	N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	54	1	1886	3	N	3	1	1			2
							3	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
11	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	135	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	141	1	2434	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	136	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	124	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	138	1	2322	3	N	-0-					-0-
*04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	129	1	4479	3	N	7	3	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	176	1	3127	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	186	1	3207	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	174	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	155	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2939	-0-	-471	-0-	165	1	2774	3	N	-0-					-0-
*04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	154	1	5350	3	N	8	3	1			5
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-
03	589	N	390	-0-	-199	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	768	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	34	1	604	2	N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	35	1	604	2	N	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	35	1	614	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	33	1	1146	3	N	2	1	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	75	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	77	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	71	1	1261	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1327	-0-	-36	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	78	1	1309	3	N	-0-					-0-
*04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	72	1	2512	3	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	N	2579	-0-	-105	-0-	2566	2	13	9	Y	12					157
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2594	2	17	9	Y	15					172
01	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	2527	2	20	9	Y	18					190
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17					207
*03	2666	X	767	-0-	-1899	-0-	88	1	612	3	Y	61	165	1			103
							67	9									
04	2580	X	719	-0-	-1861	-0-	87	1	613	3	Y	17					120
							19	9									

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
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	3	N	-0-					-0-
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	41	1	1417	3	N	2	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 #: 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
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	312	-0-	-277	-0-	29	1	200	3	Y	75					75
							83	9									
04	570	N	224	-0-	-346	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	42	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	43	1	720	3	Y	-0-					-0-
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	40	1	1397	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

11	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	115	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	116	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	121	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	108	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4086	-0-	1086	1086	114	1	3965	3	N	6	3	1			3
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	10	1	346	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	64	1	1132	2	N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1180	3	N	-0-					-0-
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	60	1	2083	3	N	3	1	1			2
							3	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
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	689	3	N	1					1
							1	9									

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
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	43	1	771	2	N	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	46	1	793	2	N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	N	-0-					-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	45	1	762	3	N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	32	1	1115	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	3	N	-0-					-0-
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	635	-0-	-450	-0-	103	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	397	-0-	-1073	-0-	65	1	332	3	Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	530	-0-	-741	-0-	67	1	463	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	509	-0-	-841	-0-	63	1	445	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	106	1	735	3	N	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	704	3	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	86	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	84	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	82	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1414	-0-	-152	-0-	74	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	83	1	1405	3	N	-0-					-0-
*04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	79	1	2761	3	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	22	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	90	-0-	-240	-0-	15	1	75	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	22	1	772	3	N	1					1
							1	9									

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
11	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1087	-0-	-276	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	455	-0-	-847	-0-	57	1	398	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	426	-0-	-774	-0-	53	1	373	3	N	-0-					-0-

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
11	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	122	1	2176	2	N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	132	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	125	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2181	-0-	-52	-0-	114	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	126	1	2120	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4243	-0-	1243	1243	118	1	4117	3	N	7	3	1			4
							8	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
11	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1770	-0-	-202	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	741	-0-	-1274	-0-	94	1	647	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	701	-0-	-1099	-0-	87	1	614	3	N	-0-					-0-

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
11	56537	X	56537	-0-	-0-	-0-	56537	2			N	-0-					-0-
12	57818	X	57818	-0-	-0-	-0-	57818	2			N	-0-					-0-
01	57142	X	57142	-0-	-0-	-0-	57142	2			N	-0-					-0-
02	53145	X	53145	-0-	-0-	-0-	53145	2			N	-0-					-0-
03	58435	X	23079	-0-	-35356	-0-	3677	1	19394	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
04	56550	X	22255	-0-	-34295	-0-	3608	1	18628	3	N	17	21	1			16
							19	9									

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	68	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1099	-0-	-119	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	65	1	1099	3	N	-0-					-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	62	1	2156	3	N	3	1	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 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
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	114	1	2039	2	N	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	130	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	123	1	2187	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1965	-0-	-123	-0-	103	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3996	-0-	996	996	112	1	3878	3	N	5	2	1			3
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	205	1	3644	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	215	1	3721	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	208	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	188	1	3402	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3722	-0-	-277	-0-	209	1	3513	3	N	-0-					-0-
*04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	193	1	6710	3	N	10	4	1			6
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 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
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	N	-0-					-0-

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
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	246	1	4387	2	N	-0-					-0-
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	259	1	4469	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	250	1	4440	2	N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	227	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
*04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2456	-0-	-179	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1152	-0-	-1483	-0-	186	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	870	-0-	-1860	-0-	143	1	727	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
02	667	N	584	-0-	-83	-0-	31	1	553	2	N	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	36	1	606	3	N	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	65	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	62	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1092	-0-	-97	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	64	1	1079	3	N	-0-					-0-
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	58	1	2009	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	60	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	58	1	972	3	N	-0-					-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	53	1	1849	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	907	3	N	2	1	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	100	N	204	-0-	104	104	204	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		187	-0-	187	291	187	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		77	-0-	77	368	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		71	-0-	71	439	9	1	62	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	673	-0-	-784	-0-	109	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	498	-0-	-1092	-0-	82	1	416	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	527	-0-	-403	-0-	85	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	279	-0-	-981	-0-	46	1	233	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	619	-0-	-1024	-0-	33	1	586	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	580	-0-	-580	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	N	-0-					-0-
12	837	N	655	-0-	-182	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
01	930	N	632	-0-	-298	-0-	34	1	598	2	N	-0-					-0-
02	928	N	610	-0-	-318	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	36	1	600	3	N	-0-					-0-
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	36	1	1254	3	N	2	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 #: 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
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	N	-0-					-0-
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	37	1	1285	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	148	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	157	1	2712	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2863	-0-	-20	-0-	152	1	2711	2	Y	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2703	-0-	-180	-0-	152	1	2551	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4985	-0-	1985	1985	139	1	4838	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	63	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	65	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	63	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	57	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-
*04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	58	1	2022	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	82	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	86	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1485	-0-	-23	-0-	78	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	85	1	1436	3	N	-0-					-0-
*04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	80	1	2795	3	N	4	2	1			2
							4	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
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	869	-0-	-960	-0-	140	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	642	-0-	-1428	-0-	106	1	536	3	Y	-0-					-0-

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
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
02	261	N	155	-0-	-106	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	8	1	136	3	N	12					12
							13	9									
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4502	-0-	-328	-0-	239	1	4254	2	N	8					97
							9	9									
12	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	238	1	4112	2	N	-0-					97
01	4775	X	4722	-0-	-53	-0-	250	1	4452	2	N	18					115
							20	9									
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	221	1	3996	2	N	14					129
							15	9									
*03	4681	X	4338	-0-	-343	-0-	233	1	3927	3	N	162	129	7			162
							178	9									
*04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	224	1	7790	3	N	20	5	1			177
							22	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

11	960	N	887	-0-	-73	-0-	47	1	840	2	N	-0-					-0-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	52	1	892	2	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-					-0-
02	870	N	861	-0-	-9	-0-	45	1	816	2	N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	50	1	848	3	N	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	46	1	1599	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

11	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	96	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	97	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	94	1	1669	2	N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	92	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	98	1	1643	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3125	-0-	125	125	87	1	3032	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	862	-0-	-1463	-0-	109	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	825	-0-	-1425	-0-	103	1	722	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
02	261	N	49	-0-	-212	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	79	1	1402	2	N	13					304
							14	9									
12	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	81	1	1397	2	N	15					319
							17	9									
01	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	74	1	1312	2	N	17					336
							19	9									
02	1450	N	1326	-0-	-124	-0-	68	1	1238	2	N	18	183	1			171
							20	9									
*03	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	72	1	1208	3	N	17					188
							19	9									
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	62	1	2144	3	N	22	1	1			209
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	175	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	176	1	3039	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3061	-0-	-690	-0-	163	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	136	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1675	-0-	-1766	-0-	94	1	1581	3	N	-0-					-0-
*04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	193	1	6690	3	N	11	5	1			6
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	835	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	743	-0-	-1055	-0-	120	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	649	-0-	-1211	-0-	107	1	542	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	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
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	57	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	53	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	52	1	879	3	N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	48	1	1677	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	999	-0-	-768	-0-	161	1	838	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	565	-0-	-1415	-0-	93	1	472	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

11	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1503	-0-	-34	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	634	-0-	-1009	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	608	-0-	-952	-0-	76	1	532	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

11	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	338	-0-	-344	-0-	43	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	336	-0-	-474	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1020	-0-	-1026	-0-	165	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	736	-0-	-1634	-0-	121	1	615	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

11	420	N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	697	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-

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
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	868	-0-	-899	-0-	140	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	468	-0-	-1992	-0-	77	1	391	3	Y	-0-					-0-

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
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	110	-0-	-370	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-

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
11	3540	X	3351	-0-	-189	-0-	178	1	3173	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	196	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	191	1	3391	2	N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	175	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	194	1	3269	3	N	-0-					-0-
*04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	182	1	6333	3	N	10	4	1			6
							11	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
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	36	1	628	2	N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	36	1	609	3	N	-0-					-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	108	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	102	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	110	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3587	-0-	587	587	100	1	3481	3	N	5	2	1			3
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	2310	N	2164	-0-	-146	-0-	115	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	122	1	2109	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	115	1	2052	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2077	-0-	-11	-0-	109	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	111	1	1871	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3746	-0-	746	746	105	1	3635	3	N	5	2	1			3
							6	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
11	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	163	1	2895	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	175	1	3029	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	168	1	2986	2	N	-0-					-0-
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	151	1	2742	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	169	1	2841	3	N	-0-					-0-
*04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	158	1	5504	3	N	8	3	1			5
							9	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
11	3000	N	3386	-0-	386	2224	3386	2			Y	-0-					-0-
12	5483	X	3259	-0-	-2224	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	1261	-0-	-2273	-0-	159	1	1102	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1204	-0-	-2186	-0-	150	1	1054	3	Y	-0-					-0-

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
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	707	-0-	-719	-0-	114	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	490	-0-	-1400	-0-	81	1	409	3	Y	-0-					-0-

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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	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
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	122	1	2173	2	N	-0-					45
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	143	1	2468	2	N	-0-					45
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2368	2	N	-0-					45
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	N	110					155
							121	9									
*03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	149	1	2512	3	N	153	155	7			153
							168	9									
*04	3000	N	4258	-0-	1258	1258	118	1	4103	3	N	34	3	1			184
							37	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	191	1	3400	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	196	1	3384	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2040	-0-	-1773	-0-	109	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	102	1	1855	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2543	-0-	-1208	-0-	143	1	2400	3	N	-0-					-0-
*04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	158	1	5506	3	N	8	3	1			5
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

11	600	N	466	-0-	-134	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
03	744	N	398	-0-	-346	-0-	22	1	373	3	N	3					3
							3	9									
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	612	3	N	1					4
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	61	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	62	1	1073	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	54	1	957	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	956	-0-	-146	-0-	50	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	58	1	977	3	N	-0-					-0-
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	55	1	1904	3	N	3	1	1			2
							3	9									

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	89	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	94	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	90	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	82	1	1481	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	90	1	1522	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3023	-0-	23	23	84	1	2933	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	17	1	590	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	69	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1110	-0-	-21	-0-	58	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	64	1	1083	3	N	-0-					-0-
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	61	1	2110	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

11	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

11	4260	X	4225	-0-	-35	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4171	-0-	-200	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	1634	-0-	-2737	-0-	206	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	1564	-0-	-2666	-0-	195	1	1369	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1463	-0-	-676	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	690	-0-	-767	-0-	184	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1119	-0-	-441	-0-	263	1	856	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	N	-0-					20
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	34	1	595	2	N	-0-					20
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	32	1	571	2	N	-0-					20
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	29	1	534	2	N	-0-					20
*03	620	N	576	-0-	-44	-0-	32	1	544	3	N	-0-	20	7			-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	3	N	2	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 #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	821	-0-	-1999	-0-	23	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	733	-0-	-2181	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	2354	X	892	-0-	-1462	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	658	-0-	-1636	-0-	106	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	770	-0-	-100	-0-	127	1	643	3	Y	-0-					-0-

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
11	3060	X	2979	-0-	-81	-0-	158	1	2821	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	160	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	165	1	2943	2	N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	152	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	170	1	2856	3	N	30					30
							33	9									
*04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	159	1	5541	3	N	8	4	1			35
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5122	-0-	-848	-0-	30	1	5067	2	Y	23					186
							25	9									
12	6169	X	5702	-0-	-467	-0-	32	1	5647	2	Y	21					207
							23	9									
01	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	30	1	5501	2	Y	12	190	1			29
							13	9									
02	DLQ	G-10	5286	-0-	5286	5286	28	1	5236	2	Y	20					49
							22	9									
*03	DLQ	G-10	2483	-0-	2483	7769	351	1	2065	3	Y	61	1	0	49	7	60
							67	9									
*04	10384	X	2615	-0-	-7769	-0-	303	1	2291	3	Y	19	1	1			78
							21	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2522	-0-	-598	-0-	18	1	2504	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	19	1	2459	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	18	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	18	1	2248	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1192	-0-	-1412	-0-	155	1	1037	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1539	-0-	-981	-0-	152	1	1386	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	634	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	139	1	2480	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2613	-0-	-115	-0-	143	1	2470	2	Y	-0-					-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	146	1	2600	2	Y	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	131	1	2365	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	144	1	2422	3	Y	-0-					-0-
*04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	134	1	4664	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	88	1	5106	2	Y	-0-					-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	93	1	4884	2	Y	-0-					-0-
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	90	1	4857	2	Y	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	81	1	4344	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	2722	-0-	-2641	-0-	232	1	2490	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4085	-0-	-1105	-0-	221	1	3858	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	66	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	70	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	68	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1181	-0-	-8	-0-	62	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	69	1	1169	3	N	-0-					-0-
*04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	66	1	2277	3	N	3	1	1			2
							3	9									

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	44	1	785	2	N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	48	1	824	2	N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	42	1	758	2	N	-0-					-0-
03	868	N	770	-0-	-98	-0-	43	1	727	3	N	-0-					-0-
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	36	1	1236	3	N	2	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 #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	248	1	1714	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	264	1	1853	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1287	-0-	-1937	-0-	208	1	1079	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	925	-0-	-2375	-0-	152	1	773	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

11	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	123	1	2186	2	N	-0-					62
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	135	1	2325	2	N	-0-					62
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2319	2	N	-0-					62
02	2233	N	2198	-0-	-35	-0-	115	1	2083	2	N	-0-					62
*03	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	127	1	2143	3	N	35	2	0			95
							39	9									
*04	3000	N	3148	-0-	148	148	88	1	3056	3	N	4	2	1			97
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	21	1	2922	2	Y	-0-					25
12	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	23	1	2933	2	Y	-0-					25
01	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	23	1	2896	2	Y	-0-					25
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	20	1	2662	2	Y	-0-					25
*03	3038	X	1019	-0-	-2019	-0-	126	1	873	3	Y	18	25	7			18
							20	9									
04	2940	X	1695	-0-	-1245	-0-	139	1	1555	3	Y	1					19
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		102	-0-	102	310	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		100	-0-	100	410	12	1	88	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

11	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
01	400	N	2228	-0-	1828	1828	2228	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2049	-0-	2049	3877	2049	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		747	-0-	747	4624	94	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		826	-0-	826	5450	103	1	723	3	Y	-0-					-0-

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
11	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			Y	-0-					-0-
12	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
03	7719 X	2344	-0-	-5375	-0-	296	1	2047	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	7020 X	2168	-0-	-4852	-0-	270	1	1898	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

11	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

11	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	58	1	1036	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	62	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	60	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	62	1	1045	3	N	-0-					-0-
*04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	58	1	2011	3	N	3	1	1			2
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	40	1	2541	2	Y	-0-					-0-
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	42	1	2491	2	Y	-0-					-0-
01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	40	1	2918	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	2951	-0-	51	51	37	1	2914	2	Y	-0-					-0-
03	2542 N	1606	-0-	-936	-0-	185	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	2640 N	1931	-0-	-709	-0-	138	1	1791	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

11	540 N	437	-0-	-103	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
12	527 N	433	-0-	-94	-0-	24	1	409	2	N	-0-					-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	932	3	N	2	1	1			1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330 N	315	-0-	-15	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
02	319 N	283	-0-	-36	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

11	3060 X	2908	-0-	-152	-0-	155	1	2753	2	N	-0-					-0-
12	3100 X	2982	-0-	-118	-0-	163	1	2819	2	N	-0-					-0-
01	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	158	1	2801	2	N	-0-					-0-
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	142	1	2576	2	N	-0-					-0-
03	3038 X	2820	-0-	-218	-0-	158	1	2662	3	N	-0-					-0-
*04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	148	1	5131	3	N	7	3	1			4
						8	9									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	105	1	4088	2	Y	3					139
						3	9									
12	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	124	1	4358	2	Y	14					153
						15	9									
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	120	1	4308	2	Y	12					165
						13	9									
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	107	1	3878	2	Y	8					173
						9	9									
*03	4495 X	3358	-0-	-1137	-0-	265	1	2884	3	Y	190	173	7			190
						209	9									
*04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	254	1	4836	3	Y	20	176	1			34
						22	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

11	5430 X	5224	-0-	-206	-0-	278	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5549 X	4956	-0-	-593	-0-	271	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	5456 X	5297	-0-	-159	-0-	282	1	5015	2	N	-0-					-0-
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	253	1	4587	2	N	-0-					-0-
03	5394 X	4958	-0-	-436	-0-	278	1	4680	3	N	-0-					-0-
*04	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	256	1	8914	3	N	14	6	1			8
						15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	N	7					84
							8	9									
12	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	145	1	2512	2	N	12					96
							13	9									
01	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	142	1	2517	2	N	8					104
							9	9									
02	2552	N	2415	-0-	-137	-0-	126	1	2281	2	N	7					111
							8	9									
*03	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	141	1	2370	3	N	13	2	0			122
							14	9									
*04	3000	N	4935	-0-	1935	1935	138	1	4789	3	N	7	3	1			126
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	39	1	697	2	N	4					72
							4	9									
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	42	1	720	2	N	3					75
							3	9									
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	38	1	674	2	N	3					78
							3	9									
02	725	N	698	-0-	-27	-0-	36	1	660	2	N	2					80
							2	9									
*03	775	N	728	-0-	-47	-0-	40	1	671	3	N	15					95
							17	9									
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	37	1	1290	3	N	7	1	1			101
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	19	1	344	2	N	3					108
							3	9									
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	20	1	348	2	N	2					110
							2	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	2					112
							2	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	6					118
							7	9									
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	5					123
							6	9									
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	693	3	N	1					124
							1	9									

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
11	4500	X	4442	-0-	-58	-0-	236	1	4206	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4186	-0-	-433	-0-	229	1	3957	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3758	-0-	-861	-0-	200	1	3558	2	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	173	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3411	-0-	-1208	-0-	191	1	3214	3	N	5					5
							6	9									
*04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	185	1	6441	3	N	10	4	1			11
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	11	1	197	2	N	-0-					40
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	N	-0-					40
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	33					73
							36	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	56					129
							62	9									
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	4					133
							4	9									
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	N	-0-					129

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
11	2190	N	1767	-0-	-423	-0-	93	1	1661	2	N	12					136
							13	9									
12	2139	N	1824	-0-	-315	-0-	99	1	1704	2	N	19					155
							21	9									
01	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	78	1	1388	2	N	6					161
							7	9									
02	1711	N	1089	-0-	-622	-0-	57	1	1024	2	N	7					168
							8	9									
*03	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	66	1	1111	3	N	9					177
							10	9									
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	65	1	2262	3	N	4	1	1			180
							4	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
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	54	1	927	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	52	1	929	2	N	-0-					-0-
02	928	N	901	-0-	-27	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	53	1	893	3	N	-0-					-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	49	1	1720	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	73	1	1294	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	75	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1212	-0-	-122	-0-	63	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	61	1	1033	3	N	-0-					-0-
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	63	1	2188	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	265	3	N	10					10
							11	9									
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	3	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6173	-0-	-427	-0-	328	1	5845	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6159	-0-	-661	-0-	337	1	5822	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6030	-0-	-635	-0-	321	1	5709	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	291	1	5277	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5755	-0-	-693	-0-	323	1	5432	3	N	-0-					-0-
*04	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	302	1	10480	3	N	18	10	1			11
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

11	15390	X	14514	-0-	-876	-0-	14514	2			Y	-0-					-0-
12	15903	X	14587	-0-	-1316	-0-	14587	2			Y	-0-					-0-
01	15903	X	14672	-0-	-1231	-0-	14672	2			Y	-0-					-0-
02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			Y	-0-					-0-
03	15004	X	5696	-0-	-9308	-0-	719	1	4975	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14520	X	5480	-0-	-9040	-0-	683	1	4797	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

11	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	61	1	1090	2	N	7					30
							8	9									
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	66	1	1141	2	N	-0-					30
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	64	1	1134	2	N	-0-					30
02	1131	N	1117	-0-	-14	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					30
*03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	65	1	1100	3	N	13					43
							14	9									
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	61	1	2137	3	N	3	1	1			45
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	78	1	1395	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	81	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1341	-0-	-80	-0-	70	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	79	1	1333	3	N	-0-					-0-
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2540	3	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		15	-0-	15	19	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		402	-0-	402	421	11	1	391	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	28676	2			Y	-0-					-0-
12	29481	X	29217	-0-	-264	-0-	29217	2			Y	-0-					-0-
01	29481	X	28642	-0-	-839	-0-	28642	2			Y	-0-					-0-
02	26493	X	26493	-0-	-0-	-0-	26493	2			Y	-0-					-0-
03	29636	X	12264	-0-	-17372	-0-	1981	1	10279	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	28680	X	11462	-0-	-17218	-0-	1886	1	9570	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

11	6330	X	6184	-0-	-146	-0-	329	1	5855	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6273	-0-	-268	-0-	343	1	5930	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6350	-0-	-129	-0-	338	1	6012	2	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	305	1	5528	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5957	-0-	-429	-0-	334	1	5623	3	N	-0-					-0-
*04	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	317	1	11023	3	N	17	7	1			10
							19	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

11	5280	X	5099	-0-	-181	-0-	271	1	4828	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	281	1	4845	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5127	-0-	-143	-0-	273	1	4854	2	N	-0-					-0-
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	252	1	4568	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	278	1	4683	3	N	-0-					-0-
*04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	259	1	9007	3	N	15	8	1			9
							17	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

11	270	N	181	-0-	-89	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

11	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	188	1	3347	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3929	-0-	-101	-0-	215	1	3714	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	209	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	195	1	3279	3	N	-0-					-0-
*04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	180	1	6272	3	N	14	7	1			9
							15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	2460	X	2131	-0-	-329	-0-	55	1	2076	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	57	1	1962	2	Y	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	54	1	3039	2	Y	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	48	1	3532	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2008	-0-	-193	-0-	218	1	1790	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2355	-0-	-645	-0-	122	1	2230	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	60	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	63	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	61	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1033	-0-	-69	-0-	54	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	3	N	-0-					-0-
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	53	1	1843	3	N	6	4	1			4
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

11	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

11	600	N	557	-0-	-43	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	29	1	498	2	N	-0-					-0-
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	904	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

11	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	185	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	197	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	192	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	176	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	193	1	3247	3	N	-0-					-0-
*04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	181	1	6288	3	N	10	5	1			6
							11	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

11	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	117	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	122	1	2110	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	116	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1989	-0-	-128	-0-	104	1	1885	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	116	1	1947	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3779	-0-	779	779	106	1	3667	3	N	5	2	1			3
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	170	1	3036	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	177	1	3060	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	181	1	3222	2	N	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	169	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	185	1	3119	3	N	-0-					-0-
*04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	187	1	6497	3	N	10	4	1			6
							11	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

11	11190	X	10414	-0-	-776	-0-	10414	2			Y	-0-					-0-
12	11563	X	10897	-0-	-666	-0-	10897	2			Y	-0-					-0-
01	11532	X	10626	-0-	-906	-0-	10626	2			Y	-0-					-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			Y	-0-					-0-
03	10912	X	4378	-0-	-6534	-0-	553	1	3824	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10560	X	4204	-0-	-6356	-0-	524	1	3680	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

11	960	N	955	-0-	-5	-0-	51	1	904	2	N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	3	N	-0-					-0-
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	56	1	1963	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	88	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	93	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	91	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1575	-0-	-20	-0-	82	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	91	1	1527	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3021	-0-	21	21	84	1	2931	3	N	5	2	1			3
							6	9									

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

11	18270	X	16441	-0-	-1829	-0-	16441	2			Y	-0-					-0-
12	17515	X	16260	-0-	-1255	-0-	16260	2			Y	-0-					-0-
01	17515	X	16009	-0-	-1506	-0-	16009	2			Y	-0-					-0-
02	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			Y	-0-					-0-
03	16988	X	6005	-0-	-10983	-0-	758	1	5245	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	16440	X	6312	-0-	-10128	-0-	786	1	5523	3	Y	3	2	1			3
							3	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
11	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	297	1	5282	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	304	1	5256	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5520	-0-	-370	-0-	294	1	5226	2	N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	265	1	4797	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	291	1	4894	3	N	-0-					-0-
*04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	274	1	9535	3	N	16	8	1			10
							18	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	462	-0-	-685	-0-	123	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	558	-0-	-612	-0-	131	1	427	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

11	420	N	397	-0-	-23	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	607	3	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	101	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	105	1	1773	3	N	-0-					-0-
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	76	1	2629	3	N	6	4	1			4
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	N	15					52
							17	9									
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1468	2	N	21					73
							23	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	N	19					92
							21	9									
02	1479	N	1382	-0-	-97	-0-	71	1	1294	2	N	15					107
							17	9									
*03	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	84	1	1421	3	N	27					134
							30	9									
*04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	78	1	2728	3	N	15	2	1			147
							17	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
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	46	1	820	2	N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	N	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
02	841	N	652	-0-	-189	-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	38	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	35	1	1223	3	N	2	1	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

11	3780	X	3094	-0-	-686	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3159	-0-	-685	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1382	-0-	-1811	-0-	223	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1245	-0-	-1935	-0-	205	1	1040	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

11	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	78	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	81	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1357	-0-	-64	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
*04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	73	1	2552	3	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	387	3	N	12					12
							13	9									
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	21	1	744	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	63	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	67	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	65	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	64	1	1083	3	N	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	62	1	2145	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

11	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	129	1	2290	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	135	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	131	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2259	-0-	-90	-0-	118	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	129	1	2172	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4339	-0-	1339	1339	121	1	4210	3	N	7	3	1			4
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	393	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	152	1	2701	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	159	1	2747	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	155	1	2748	2	N	-0-					-0-
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	141	1	2551	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	156	1	2633	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5257	-0-	2257	2257	147	1	5102	3	N	7	3	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	87	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	91	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	88	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1521	-0-	-45	-0-	80	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	82	1	1384	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3011	-0-	11	11	84	1	2913	3	N	13	9	1			9
							14	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2145	-0-	-225	-0-	114	1	2031	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	123	1	2133	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	120	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2027	-0-	-61	-0-	106	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	116	1	1956	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3804	-0-	804	804	106	1	3692	3	N	5	2	1			3
							6	9									

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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	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
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	66	1	1113	3	N	-0-					-0-
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	61	1	2137	3	N	3	1	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	201	1	3582	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	212	1	3657	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	202	1	3590	2	N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	182	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	203	1	3424	3	N	8					8
							9	9									
*04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	189	1	6553	3	N	10	4	1			14
							11	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
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	51	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	54	1	930	2	N	-0-					-0-
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	52	1	933	2	N	-0-					-0-
02	928	N	919	-0-	-9	-0-	48	1	871	2	N	-0-					-0-
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	53	1	891	3	N	3					3
							3	9									
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	50	1	1750	3	N	3	1	1			5
							3	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
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	70	1	1201	2	N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	68	1	1144	3	N	-0-					-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	63	1	2174	3	N	3	1	1			2
							3	9									

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
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	21	1	380	2	N	35					187
							39	9									
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	22	1	382	2	N	35					222
							39	9									
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	21	1	377	2	N	37					259
							41	9									
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	20	1	356	2	N	36	185	1			110
							40	9									
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	148	110	7			148
							163	9									
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	N	34					182
							37	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	25	1	862	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	51	1	872	2	N	-0-					-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	49	1	866	2	N	-0-					-0-
02	870	N	841	-0-	-29	-0-	44	1	797	2	N	-0-					-0-
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	44	1	1538	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	82	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	87	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	85	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	87	1	1466	3	N	-0-					-0-
*04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	82	1	2837	3	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3405	-0-	-825	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3375	-0-	-562	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	1655	-0-	-1879	-0-	267	1	1388	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	1153	-0-	-2627	-0-	190	1	963	3	Y	-0-					-0-

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
11	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	236	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	242	1	4179	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4126	-0-	-586	-0-	220	1	3906	2	N	-0-					-0-
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	200	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3602	-0-	-1017	-0-	202	1	3392	3	N	7					7
							8	9									
*04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	199	1	6909	3	N	10	4	1			13
							11	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
11	9240	X	8865	-0-	-375	-0-	471	1	8394	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9050	-0-	-343	-0-	495	1	8555	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	9121	-0-	-210	-0-	486	1	8635	2	N	-0-					-0-
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	440	1	7971	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8742	-0-	-496	-0-	490	1	8252	3	N	-0-					-0-
*04	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	457	1	15892	3	N	33	18	1			21
							36	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
01	600 N	1417	-0-	817	817	1417	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1378	-0-	1378	2195	1378	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.	580	-0-	580	2775	69	1	480	3	Y	28					28
						31	9									
04	T. A.	525	-0-	525	3300	65	1	460	3	Y	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

11	750 N	719	-0-	-31	-0-	38	1	681	2	N	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-					-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	N	-0-					-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	2	N	-0-					-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	42	1	710	3	N	-0-					-0-
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	40	1	1373	3	N	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	N	-0-					-0-
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	33	1	585	2	N	-0-					-0-
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	30	1	543	2	N	-0-					-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	33	1	559	3	N	2					2
						2	9									
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	3	N	2	1	1			3
						2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1915	2	N	-0-					-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	115	1	1984	2	N	-0-					-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	111	1	1969	2	N	-0-					-0-
02	1943 N	1876	-0-	-67	-0-	98	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	109	1	1837	3	N	-0-					-0-
*04	3000 N	3539	-0-	539	539	99	1	3434	3	N	5	2	1			3
						6	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	544	-0-	-665	-0-	145	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	1200 N	563	-0-	-637	-0-	132	1	431	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

11	3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
12	3224 X	2276	-0-	-948	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	1109	-0-	-1681	-0-	179	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	2910 N	456	-0-	-2454	-0-	75	1	381	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4662	-0-	-138	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	2000	-0-	-2805	-0-	323	1	1676	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4770	X	1741	-0-	-3029	-0-	287	1	1454	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

11	10590	X	9869	-0-	-721	-0-	525	1	9344	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10098	-0-	-721	-0-	553	1	9545	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9963	-0-	-670	-0-	530	1	9433	2	N	-0-					-0-
02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	480	1	8691	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9422	-0-	-932	-0-	528	1	8894	3	N	-0-					-0-
*04	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	490	1	17028	3	N	26	12	1			16
							29	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

11	2550	N	2501	-0-	-49	-0-	133	1	2368	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	138	1	2380	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	136	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2373	-0-	-34	-0-	124	1	2249	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	139	1	2332	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4654	-0-	1654	1654	130	1	4516	3	N	7	3	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	500	-0-	-275	-0-	81	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	253	-0-	-1007	-0-	42	1	211	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
03	2170	X	822	-0-	-1348	-0-	133	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	773	-0-	-1327	-0-	127	1	646	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	96	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	247	-0-	-1193	-0-	41	1	206	3	Y	-0-					-0-

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
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	39	1	692	2	N	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	42	1	724	2	N	-0-					-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	36	1	653	2	N	-0-					-0-
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	37	1	625	3	N	-0-					-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	40	1	1378	3	N	2	1	1			1
							2	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
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	N	-0-					28
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	42	1	721	2	N	-0-					28
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	40	1	710	2	N	-0-					28
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	37	1	664	2	N	-0-					28
*03	775	N	744	-0-	-31	-0-	41	1	684	3	N	17					45
							19	9									
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	38	1	1316	3	N	2	1	1			46
							2	9									

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
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	902	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	3630	X	3362	-0-	-268	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3525	-0-	-9	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	1424	-0-	-2110	-0-	180	1	1244	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	1345	-0-	-2075	-0-	168	1	1177	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7269	-0-	-141	-0-	7269	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6538	-0-	-716	-0-	6538	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6440	-0-	-814	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	2784	-0-	-4718	-0-	742	1	2041	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7260	X	2992	-0-	-4268	-0-	703	1	2289	3	Y	-0-					-0-

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
11	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
01	900	N	2344	-0-	1444	1444	2344	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2210	-0-	2210	3654	2210	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		951	-0-	951	4605	154	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		807	-0-	807	5412	133	1	674	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

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

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					33
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	N	-0-					33
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N	-0-					33
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	N	-0-					33
*03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	63	1	1063	3	N	15					48
							17	9									
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	59	1	2052	3	N	5	1	1			52
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					62
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					62
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					62
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-	62	7			-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

11	960	N	854	-0-	-106	-0-	45	1	809	2	N	-0-					30
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	51	1	878	2	N	-0-					30
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-					30
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-					30
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	N	-0-	30	7			-0-
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	55	1	1915	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

11	870	N	848	-0-	-22	-0-	45	1	803	2	N	-0-					-0-
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	47	1	808	2	N	-0-					-0-
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	46	1	812	2	N	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	46	1	783	3	N	10					10
							11	9									
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	43	1	1511	3	N	2	1	1			11
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
01	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	703	-0-	-1219	-0-	89	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	84	1	587	3	Y	-0-					-0-

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
11	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	119	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	122	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	120	1	2132	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2000	-0-	-146	-0-	105	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	119	1	2010	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4071	-0-	1071	1071	114	1	3950	3	N	6	3	1			3
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	66	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	64	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1133	-0-	-56	-0-	59	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	891	-0-	-318	-0-	50	1	841	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3477	-0-	477	477	97	1	3374	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	49	1	1980	2	Y	-0-					128
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	52	1	1997	2	Y	2					130
							2	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	50	1	1956	2	Y	3					133
							3	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	47	1	1861	2	Y	-0-					133
*03	2015	N	1308	-0-	-707	-0-	104	1	1198	3	Y	5					138
							6	9									
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	3	Y	3	28	1			113
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

11	3960	X	3555	-0-	-405	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3649	-0-	-443	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4554	-0-	4554	4554	4554	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1832	-0-	1832	6386	296	1	1535	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		1323	-0-	1323	7709	218	1	1105	3	Y	-0-					-0-

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
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	10					212
							11	9									
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	8					220
							9	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	13					233
							14	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	20					253
							22	9									
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	242	165	1	253	7	77
							266	9									
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	13					92
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

11	3960	X	3815	-0-	-145	-0-	3791	2	24	9	Y	22					200
12	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	3740	2	32	9	Y	29	182	1			47
01	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	3667	2	14	9	Y	13					60
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3546	2	34	9	Y	31					91
*03	3937	X	1566	-0-	-2371	-0-	194	1	1342	3	Y	27					118
							30	9									
04	3810	X	1516	-0-	-2294	-0-	187	1	1312	3	Y	15					134
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

11	870	N	703	-0-	-167	-0-	37	1	664	2	N	2					70
							2	9									
12	806	N	338	-0-	-468	-0-	19	1	319	2	N	-0-					70
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	N	-0-					70
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	2					72
							2	9									
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	5	1	1			76
							6	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	3	N	3	2	1			77
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

11	540	N	454	-0-	-86	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
12	558	N	405	-0-	-153	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	8					8
							9	9									
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	38	1	1336	3	N	2	1	1			9
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

11	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	104	1	1844	2	Y	1					88
							1	9									
12	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	108	1	1866	2	Y	5					93
							6	9									
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	112	1	1983	2	Y	2					95
							2	9									
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	102	1	1848	2	Y	7					102
							8	9									
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	112	1	1878	3	Y	12	2	0			112
							13	9									
*04	3000	N	3727	-0-	727	727	104	1	3614	3	Y	8	2	1			118
							9	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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

11	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	899	N	356	-0-	-543	-0-	45	1	311	3	N	-0-					-0-
04	870	N	339	-0-	-531	-0-	42	1	297	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	236	1	4208	2	N	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	246	1	4244	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	245	1	4361	2	N	-0-					-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	222	1	4022	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	253	1	4252	3	N	-0-					-0-
*04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	239	1	8293	3	N	12	5	1			7
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	57	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	977	-0-	-67	-0-	51	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	60	1	1009	3	N	-0-					-0-
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	49	1	1699	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

11	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

11	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	128	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	127	1	2200	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	130	1	2318	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2240	-0-	-80	-0-	117	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	129	1	2165	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3819	-0-	819	819	107	1	3704	3	N	7	6	1			5
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 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
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	13	1	453	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
02	580	N	350	-0-	-230	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	22	1	748	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

11	930	N	927	-0-	-3	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	52	1	899	2	N	-0-					-0-
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	51	1	903	2	N	-0-					-0-
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	46	1	838	2	N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	52	1	872	3	N	-0-					-0-
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	49	1	1690	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

11	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	145	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	156	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	151	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	153	1	2571	3	N	-0-					-0-
*04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	143	1	4961	3	N	7	3	1			4
							8	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

11	540	N	496	-0-	-44	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	922	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	151	1	2697	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	159	1	2749	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	155	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2781	-0-	-133	-0-	156	1	2625	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5208	-0-	2208	2208	145	1	5055	3	N	7	3	1			4
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	134	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	127	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2310	-0-	-10	-0-	121	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	132	1	2225	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3392	-0-	392	392	94	1	3276	3	N	20	14	1			15
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	77	1	1379	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	78	1	1344	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	77	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1342	-0-	-79	-0-	70	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1311	3	N	38					38
							42	9									
*04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	72	1	2485	3	N	7	2	1			44
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

11	660	N	657	-0-	-3	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	36	1	632	2	N	-0-					-0-
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	33	1	589	2	N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	36	1	604	3	N	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	34	1	1197	3	N	2	1	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	315	-0-	-491	-0-	40	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	302	-0-	-478	-0-	38	1	264	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

11	750	N	685	-0-	-65	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	34	1	616	2	N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	37	1	628	3	N	30					30
							33	9									
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1214	3	N	2	1	1			31
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			Y	-0-					-0-
12	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			Y	-0-					-0-
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
02	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
03	4960 X	2906	-0-	-2054	-0-	367	1	2538	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	4800 X	2824	-0-	-1976	-0-	352	1	2472	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	2	N	5					86
						6	9									
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1497	2	N	6					92
						7	9									
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	4					96
						4	9									
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	2	N	3					99
						3	9									
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	3	N	-0-	77	7			22
*04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	78	1	2713	3	N	4	2	1			24
						4	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

11	8040 X	7519	-0-	-521	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
12	8215 X	7382	-0-	-833	-0-	7382	2			Y	-0-					-0-
01	8215 X	7078	-0-	-1137	-0-	7078	2			Y	-0-					-0-
02	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			Y	-0-					-0-
03	7781 X	2950	-0-	-4831	-0-	787	1	2162	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	7530 X	2912	-0-	-4618	-0-	684	1	2228	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

11	960 N	937	-0-	-23	-0-	50	1	887	2	N	-0-					-0-
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	53	1	914	2	N	-0-					-0-
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	51	1	905	2	N	-0-					-0-
02	899 N	860	-0-	-39	-0-	45	1	815	2	N	-0-					-0-
03	961 N	915	-0-	-46	-0-	51	1	864	3	N	-0-					-0-
*04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	47	1	1647	3	N	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

11	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	81	1	1450	2	N	-0-					-0-
12	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	87	1	1494	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	84	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1479 N	1439	-0-	-40	-0-	75	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	83	1	1398	3	N	-0-					-0-
*04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	78	1	2697	3	N	4	2	1			2
						4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5937	-0-	-153	-0-	316	1	5621	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6130	-0-	-163	-0-	336	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6131	-0-	-131	-0-	326	1	5805	2	N	-0-					-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	298	1	5405	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	335	1	5633	3	N	-0-					-0-
*04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	310	1	10785	3	N	18	8	1			11
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	162	1	2883	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	170	1	2936	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	165	1	2934	2	N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	150	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	166	1	2797	3	N	-0-					-0-
*04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	156	1	5413	3	N	9	4	1			5
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

11	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	216	1	3841	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3832	-0-	-477	-0-	210	1	3622	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	202	1	3596	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	180	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3606	-0-	-641	-0-	202	1	3404	3	N	-0-					-0-
*04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	185	1	6422	3	N	11	5	1			7
							12	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	86	1	1535	2	N	3					160
							3	9									
12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	92	1	1582	2	N	12					172
							13	9									
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	91	1	1619	2	N	13					185
							14	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	N	8					193
							9	9									
*03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	91	1	1536	3	N	17					210
							19	9									
*04	3000	N	3004	-0-	4	4	84	1	2914	3	N	5	2	1			213
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	68	1	1167	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	58	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	64	1	1079	3	N	-0-					-0-
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	59	1	2039	3	N	3	1	1			2
							3	9									

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
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	2060	-0-	-3489	-0-	260	1	1799	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5370	X	1908	-0-	-3462	-0-	238	1	1670	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	284	-0-	-708	-0-	36	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	281	-0-	-649	-0-	35	1	246	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	363	-0-	-505	-0-	46	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	313	-0-	-467	-0-	39	1	274	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	330	-0-	-259	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	68	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	64	1	451	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	237	1	4220	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	246	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	242	1	4295	2	N	-0-					-0-
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	219	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	239	1	4028	3	N	-0-					-0-
*04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	224	1	7795	3	N	12	5	1			7
							13	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
11	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
*03	2821	X	1080	-0-	-1741	-0-	136	1	938	3	Y	5					5
							6	9									
04	2730	X	1032	-0-	-1698	-0-	129	1	903	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	37	1	631	2	N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
02	667	N	612	-0-	-55	-0-	32	1	580	2	N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	35	1	593	3	N	-0-					-0-
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1143	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

11	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	809	-0-	-1268	-0-	102	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	763	-0-	-1247	-0-	95	1	668	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	446	-0-	-732	-0-	56	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	428	-0-	-712	-0-	53	1	375	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4105	-0-	1105	1105	676	1	3429	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	35	1	623	2	N	-0-					-0-
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	38	1	649	2	N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
02	638	N	586	-0-	-52	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	32	1	1124	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	159	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	166	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	159	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	144	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	161	1	2701	3	N	-0-					-0-
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	148	1	5159	3	N	7	3	1			4
							8	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
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	431	2	N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	2	N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
12	651	N	463	-0-	-188	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-
01	620	N	496	-0-	-124	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
02	522	N	427	-0-	-95	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	685	3	N	1					1
							1	9									

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
11	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		70	-0-	70	141	70	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		69	-0-	69	210	69	2			N	-0-					-0-
02	272	X	62	-0-	-210	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

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
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	33	1	579	2	N	-0-					-0-
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	29	1	519	2	N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	525	3	N	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	922	3	N	2	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 #: 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
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1858	2	N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	110	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	107	1	1904	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	98	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	105	1	1767	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3315	-0-	315	315	93	1	3216	3	N	5	2	1			3
							6	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
11	9300	X	8667	-0-	-633	-0-	461	1	8206	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8886	-0-	-631	-0-	486	1	8400	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8746	-0-	-616	-0-	466	1	8280	2	N	-0-					-0-
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	419	1	7586	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8285	-0-	-829	-0-	465	1	7820	3	N	-0-					-0-
*04	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	428	1	14872	3	N	23	11	1			14
							25	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
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	938	-0-	-1418	-0-	250	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1021	-0-	-1259	-0-	240	1	781	3	Y	-0-					-0-

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
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	70	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	74	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	71	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1239	-0-	-37	-0-	65	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	69	1	1159	3	N	-0-					-0-
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	50	1	866	2	N	-0-					-0-
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	48	1	861	2	N	-0-					-0-
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	49	1	825	3	N	-0-					-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	46	1	1585	3	N	2	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 #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-					-0-
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	42	1	725	2	N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-					-0-
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	43	1	787	2	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	3	N	7	6	1			5
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

11	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	299	-0-	-476	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	287	-0-	-433	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	178	1	3166	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	161	1	2788	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	130	1	2317	2	N	-0-					-0-
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	101	1	1833	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2748	-0-	-693	-0-	154	1	2594	3	N	-0-					-0-
*04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	130	1	4535	3	N	19	13	1			14
							21	9									

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

11	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	639	-0-	-1035	-0-	81	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	631	-0-	-959	-0-	79	1	552	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	1253	-0-	-5474	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		932	-0-	932	932	932	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		285	-0-	285	1217	46	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		321	-0-	321	1538	53	1	268	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL # 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

11	3510	X	2892	-0-	-618	-0-	154	1	2738	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	170	1	2931	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	162	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	160	1	2699	3	N	-0-					-0-
*04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	153	1	5303	3	N	8	3	1			5
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
12	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
01	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	522	1	3612	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	494	1	3468	3	N	-0-					1

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
11	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	123	1	2199	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	130	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	128	1	2272	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2225	-0-	-8	-0-	116	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	128	1	2154	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4265	-0-	1265	1265	119	1	4138	3	N	7	3	1			4
							8	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	660	-0-	-1014	-0-	83	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	634	-0-	-986	-0-	79	1	555	3	Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	938	3	N	-0-					-0-
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	51	1	1785	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	3	N	2	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 #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	116	1	2072	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	122	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	118	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1970	-0-	-147	-0-	103	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	112	1	1880	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3960	-0-	960	960	111	1	3843	3	N	5	2	1			3
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	48	1	829	2	N	-0-					-0-
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	46	1	810	2	N	-0-					-0-
02	928	N	696	-0-	-232	-0-	36	1	660	2	N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	46	1	778	3	N	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	46	1	1591	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	102	1	9872	2	Y	-0-					-0-
12	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	105	1	9730	2	Y	-0-					-0-
01	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	100	1	9724	2	Y	-0-					-0-
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	96	1	9150	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	5394	-0-	-4898	-0-	522	1	4871	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9960	X	7507	-0-	-2453	-0-	505	1	6994	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

11	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	38	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	41	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	40	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	36	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1161	-0-	-637	-0-	96	1	1065	3	N	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1672	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	74	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	78	1	1348	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1304	-0-	-30	-0-	68	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	76	1	1278	3	N	-0-					-0-
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	71	1	2484	3	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	114	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	113	1	1959	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	106	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1878	-0-	-181	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	107	1	1807	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3832	-0-	832	832	107	1	3719	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

11	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	93	1	1661	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	96	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	99	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	91	1	1642	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	95	1	1595	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3311	-0-	311	311	92	1	3213	3	N	5	2	1			3
							6	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	109	1	1880	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	86	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1526	-0-	-533	-0-	80	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1594	-0-	-390	-0-	89	1	1505	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3013	-0-	13	13	84	1	2923	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	53	1	911	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	52	1	917	2	N	-0-					-0-
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	2	N	-0-					-0-
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	50	1	841	3	N	-0-					-0-
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	48	1	1672	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	69	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1203	-0-	-44	-0-	63	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	70	1	1184	3	N	-0-					-0-
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	66	1	2293	3	N	3	1	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	394	-0-	-629	-0-	50	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	372	-0-	-618	-0-	46	1	326	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1619	-0-	-2256	-0-	262	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1298	-0-	-2512	-0-	214	1	1084	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 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
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-					-0-

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
11	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	109	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	115	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	111	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1920	-0-	-52	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	110	1	1850	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3690	-0-	690	690	103	1	3581	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5193	-0-	-15	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	5004	-0-	-204	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	2099	-0-	-3109	-0-	339	1	1759	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5040	X	1923	-0-	-3117	-0-	317	1	1606	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	36	1	639	2	N	10					40
							11	9									
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	38	1	654	2	N	23					63
							25	9									
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	24					87
							26	9									
02	667	N	658	-0-	-9	-0-	34	1	610	2	N	13					100
							14	9									
*03	713	N	691	-0-	-22	-0-	38	1	631	3	N	20					120
							22	9									
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	35	1	1207	3	N	15	1	1			134
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	219	1	3909	2	N	3					145
							3	9									
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	233	1	4015	2	N	10					155
							11	9									
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	207	1	3679	2	N	7					162
							8	9									
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	199	1	3606	2	N	6					168
							7	9									
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	213	1	3584	3	N	3	166	0			5
							3	9									
*04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	206	1	7170	3	N	16	5	1			16
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

11	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

11	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
02	203	N	169	-0-	-34	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	78	1	3399	2	Y	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	81	1	3486	2	Y	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	79	1	3409	2	Y	-0-					-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	72	1	3108	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2193	-0-	-1403	-0-	203	1	1990	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	194	1	3221	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
02	435	N	316	-0-	-119	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
03	465	N	336	-0-	-129	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	85	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	88	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	86	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1401	-0-	-165	-0-	73	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	84	1	1417	3	N	-0-					-0-
*04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	79	1	2739	3	N	4	2	1			2
							4	9									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

11	930	N	569	-0-	-361	-0-	30	1	539	2	N	-0-					-0-
12	837	N	534	-0-	-303	-0-	29	1	505	2	N	-0-					-0-
01	899	N	578	-0-	-321	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
02	551	N	533	-0-	-18	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	N	-0-					-0-
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	37	1	1275	3	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

11	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	138	1	2457	2	N	16					144
							18	9									
12	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	144	1	2486	2	N	17					161
							19	9									
01	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	140	1	2498	2	N	22					183
							24	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	126	1	2288	2	N	20					203
							22	9									
*03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	139	1	2339	3	N	207	203	7			207
							228	9									
*04	3000	N	4606	-0-	1606	1606	129	1	4468	3	N	8	3	1			212
							9	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

11	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	81	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	154	-0-	-506	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

11	4020 X	3549	-0-	-471	-0-	189	1	3360	2	N	-0-					-0-
12	4154 X	3592	-0-	-562	-0-	197	1	3395	2	N	-0-					-0-
01	4061 X	3738	-0-	-323	-0-	199	1	3539	2	N	-0-					-0-
02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	179	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	3632	-0-	-367	-0-	204	1	3428	3	N	-0-					-0-
*04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	127	1	4411	3	N	8	4	1			5
						9	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	76	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	1363 N	1293	-0-	-70	-0-	68	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	74	1	1248	3	N	-0-					-0-
*04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	68	1	2362	3	N	3	1	1			2
						3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

11	12630 X	12061	-0-	-569	-0-	12061	2			Y	-0-					-0-
12	13051 X	11727	-0-	-1324	-0-	11727	2			Y	-0-					-0-
01	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	11721	-0-	11721	11721	11721	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	5099	-0-	5099	16820	824	1	4274	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	4525	-0-	4525	21345	745	1	3780	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

11	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	211	-0-	-378	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	201	-0-	-339	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

11	720 N	38	-0-	-682	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	308	-0-	-405	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	440	-0-	-180	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5850	-0-	-690	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5514	-0-	-717	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5371	-0-	-860	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	2333	-0-	-3712	-0-	622	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5850	X	2496	-0-	-3354	-0-	586	1	1910	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	122	1	2107	2	N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	118	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	123	1	2063	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4092	-0-	1092	1092	114	1	3971	3	N	6	3	1			3
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

11	4200	X	3886	-0-	-314	-0-	207	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	217	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	210	1	3738	2	N	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	187	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	204	1	3432	3	N	-0-					-0-
*04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	192	1	6671	3	N	10	4	1			6
							11	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

11	810	N	762	-0-	-48	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	42	1	724	2	N	-0-					-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	42	1	712	3	N	-0-					-0-
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

11	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1124	-0-	-2162	-0-	142	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1058	-0-	-2122	-0-	132	1	926	3	Y	-0-					-0-

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
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	603	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

11	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	132	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	139	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	134	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2358	-0-	-49	-0-	123	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	136	1	2289	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4556	-0-	1556	1556	127	1	4421	3	N	7	3	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

11	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	122	1	2180	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	127	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	124	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2123	-0-	-110	-0-	111	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	122	1	2061	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4100	-0-	1100	1100	114	1	3979	3	N	6	3	1			3
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	66	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	70	1	1205	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	68	1	1210	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	61	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	67	1	1134	3	N	-0-					-0-
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	63	1	2180	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	99	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	103	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	100	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	91	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	100	1	1682	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3351	-0-	351	351	94	1	3251	3	N	5	2	1			3
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

11	450	N	417	-0-	-33	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	25	1	878	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	242	-0-	-808	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
*03	496	N	257	-0-	-239	-0-	14	1	232	3	N	10					10
							11	9									
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	49	1	853	2	N	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	48	1	849	2	N	-0-					-0-
02	841	N	833	-0-	-8	-0-	44	1	789	2	N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	48	1	807	3	N	-0-					-0-
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	40	1	678	3	N	-0-					-0-
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	38	1	1321	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	61	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	55	1	1921	3	Y	3	1	1			2
							3	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
11	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	939	-0-	-1479	-0-	117	1	809	3	Y	12					12
							13	9									
04	2340	X	861	-0-	-1479	-0-	107	1	754	3	Y	-0-					12

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
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10268	-0-	-1252	-0-	546	1	9722	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10488	-0-	-1416	-0-	574	1	9914	2	N	-0-					-0-
01	11620	X	10243	-0-	-1377	-0-	545	1	9698	2	N	-0-					-0-
02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	500	1	9063	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	9889	-0-	-1116	-0-	555	1	9334	3	N	-0-					-0-
*04	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	508	1	17662	3	N	26	11	1			15
							29	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	73	1	1308	2	N	3					128
							3	9									
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	78	1	1340	2	N	4					132
							4	9									
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	71	1	1258	2	N	-0-					132
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	5					137
							6	9									
*03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	78	1	1318	3	N	3					140
							3	9									
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	74	1	2559	3	N	9	2	1			147
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	71	1	1257	2	N	-0-					90
12	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	74	1	1282	2	N	-0-					90
01	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	72	1	1274	2	N	-0-					90
02	1276	N	1238	-0-	-38	-0-	65	1	1173	2	N	-0-					90
*03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	74	1	1240	3	N	-0-	90	7			-0-
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	67	1	2328	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	30	1	1040	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

11	210	N	108	-0-	-102	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1070	-0-	-1813	-0-	173	1	897	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	982	-0-	-1808	-0-	162	1	820	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	53	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	56	1	961	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	54	1	957	2	N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	48	1	804	3	N	-0-					-0-
*04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	58	1	2016	3	N	3	1	1			2
							3	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

11	480	N	450	-0-	-30	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	782	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	492	-0-	-779	-0-	62	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	473	-0-	-727	-0-	59	1	414	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

11	7740	X	6782	-0-	-958	-0-	360	1	6411	2	Y	10					205
							11	9									
12	7967	X	7539	-0-	-428	-0-	412	1	7113	2	Y	13					218
							14	9									
01	7812	X	7783	-0-	-29	-0-	414	1	7354	2	Y	14					232
							15	9									
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	360	1	6515	2	Y	8	177	1			63
							9	9									
*03	7533	X	7235	-0-	-298	-0-	405	1	6813	3	Y	15	4	0			74
							17	9									
*04	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	394	1	13695	3	Y	34	9	1			99
							37	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	7	1	2085	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	5	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	7	1	1955	2	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	5	1	1895	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	955	-0-	-998	-0-	110	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	708	-0-	-1182	-0-	86	1	622	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	9660	-0-	9660	37861	9660	2			Y	-0-					-0-
12	45916 X	8055	-0-	-37861	-0-	8055	2			Y	-0-					-0-
01	10044 X	7993	-0-	-2051	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
02	9338 X	7412	-0-	-1926	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
03	9982 X	3420	-0-	-6562	-0-	912	1	2507	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	9660 X	4282	-0-	-5378	-0-	1006	1	3276	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
12	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	2046 N	903	-0-	-1143	-0-	112	1	778	3	Y	12					12
						13	9									
04	1860 N	812	-0-	-1048	-0-	101	1	711	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					8
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					8
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					8
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					8
*03	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	102	3	Y	7	8	7			7
						8	9									
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	279	1	4968	2	N	-0-					-0-
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	292	1	5041	2	N	-0-					-0-
01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	281	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	220	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	266	1	4480	3	N	-0-					-0-
*04	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	260	1	9042	3	N	14	6	1			8
						15	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

11	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	1922 X	730	-0-	-1192	-0-	118	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	1860 X	680	-0-	-1180	-0-	112	1	568	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

11	8220 X	7979	-0-	-241	-0-	7979	2			Y	-0-					-0-
12	8494 X	8074	-0-	-420	-0-	8074	2			Y	-0-					-0-
01	8494 X	8033	-0-	-461	-0-	8033	2			Y	-0-					-0-
02	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			Y	-0-					-0-
03	8246 X	3128	-0-	-5118	-0-	395	1	2732	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	7980 X	3014	-0-	-4966	-0-	376	1	2638	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

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

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

11	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	95	1	1689	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	101	1	1747	2	N	-0-					-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1711 N	1637	-0-	-74	-0-	86	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	93	1	1565	3	N	-0-					-0-
*04	3000 N	3026	-0-	26	26	84	1	2936	3	N	5	2	1			3
						6	9									

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

11	930 N	907	-0-	-23	-0-	48	1	859	2	N	-0-					-0-
12	961 N	913	-0-	-48	-0-	50	1	863	2	N	-0-					-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-
*03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	13					13
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

11	6000 X	5599	-0-	-401	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
12	6200 X	5764	-0-	-436	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
01	6169 X	5992	-0-	-177	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
02	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
03	5890 X	2105	-0-	-3785	-0-	266	1	1838	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	5790 X	2221	-0-	-3569	-0-	277	1	1944	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

11	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	66	1	1171	2	N	9					82
						10	9									
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	2	N	11					93
						12	9									
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	N	14					107
						15	9									
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	N	10					117
						11	9									
*03	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	76	1	1287	3	N	6					123
						7	9									
*04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	69	1	2410	3	N	18	2	1			139
						20	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

11	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
03	1395 N	551	-0-	-844	-0-	70	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	1350 N	546	-0-	-804	-0-	68	1	478	3	Y	-0-					-0-

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
11	3570	X	3389	-0-	-181	-0-	20	1	3369	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	20	1	3288	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	19	1	3303	2	Y	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	18	1	2974	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1471	-0-	-2032	-0-	201	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1782	-0-	-1608	-0-	201	1	1580	3	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2496	-0-	-294	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2488	-0-	-395	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1020	-0-	-1460	-0-	129	1	891	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	959	-0-	-1381	-0-	119	1	839	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	736	-0-	-224	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	169	-0-	-668	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	377	-0-	-493	-0-	47	1	330	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2292	-0-	-2208	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	2204	-0-	-2446	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
01	3590	X	1830	-0-	-1760	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	796	-0-	-1560	-0-	129	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	930	-0-	-1350	-0-	153	1	777	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	10323	-0-	-177	-0-	14	1	10309	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	10455	-0-	-395	-0-	15	1	10440	2	Y	-0-					-0-
01	10850	X	10427	-0-	-423	-0-	14	1	10413	2	Y	-0-					-0-
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	13	1	9692	2	Y	-0-					-0-
03	10664	X	4254	-0-	-6410	-0-	519	1	3734	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10320	X	4300	-0-	-6020	-0-	489	1	3810	3	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32083	X	7837	-0-	-24246	-0-	7837	2			Y	-0-					-0-
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	8028	-0-	-776	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
02	8207	X	7478	-0-	-729	-0-	7478	2			Y	-0-					-0-
03	8091	X	3370	-0-	-4721	-0-	544	1	2825	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7830	X	3286	-0-	-4544	-0-	541	1	2745	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	76	1	1354	2	N	5					80
							6	9									
12	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	80	1	1381	2	N	12					92
							13	9									
01	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	73	1	1305	2	N	6					98
							7	9									
02	1392	N	1288	-0-	-104	-0-	67	1	1215	2	N	5					103
							6	9									
*03	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	70	1	1176	3	N	3	103	7			3
							3	9									
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	64	1	2222	3	N	3	1	1			5
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1236	-0-	-2081	-0-	155	1	1070	3	N	10					10
							11	9									
04	3210	X	1171	-0-	-2039	-0-	146	1	1025	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

11	840	N	794	-0-	-46	-0-	42	1	752	2	N	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	44	1	765	2	N	-0-					-0-
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	43	1	759	2	N	-0-					-0-
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	42	1	714	3	N	-0-					-0-
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1422	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	103	1	1838	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	109	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1849	-0-	-36	-0-	97	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	105	1	1760	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3543	-0-	543	543	99	1	3438	3	N	5	2	1			3
							6	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
11	5820	X	5152	-0-	-668	-0-	274	1	4878	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	279	1	4823	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	263	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	234	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4549	-0-	-783	-0-	255	1	4294	3	N	-0-					-0-
*04	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	233	1	8100	3	N	12	5	1			7
							13	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
11	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	594	-0-	-1049	-0-	75	1	519	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	612	-0-	-1008	-0-	76	1	536	3	N	-0-					-0-

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
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	N	-0-					90
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	110	1	1893	2	N	-0-					90
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	2	N	-0-					90
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	1768	2	N	-0-					90
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	109	1	1836	3	N	2	2	0			90
							2	9									
*04	3000	N	3593	-0-	593	593	100	1	3485	3	N	7	2	1			95
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3719	-0-	-31	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4010	-0-	4010	4010	4010	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1665	-0-	1665	5675	269	1	1396	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		1282	-0-	1282	6957	211	1	1071	3	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	496	-0-	-713	-0-	80	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	520	-0-	-650	-0-	86	1	434	3	Y	-0-					-0-

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
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	170	1	882	3	Y	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	146	1	739	3	Y	-0-					-0-

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
11	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	762	-0-	-1966	-0-	123	1	639	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	794	-0-	-1786	-0-	131	1	663	3	N	-0-					-0-

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
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2168	-0-	-1192	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2225	-0-	-1247	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1199	-0-	-1467	-0-	151	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	1171	-0-	-1409	-0-	146	1	1025	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	609	N	532	-0-	-77	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	589	N	223	-0-	-366	-0-	28	1	192	3	N	3					3
							3	9									
04	570	N	213	-0-	-357	-0-	27	1	186	3	N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	162	-0-	162	595	26	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	69	-0-	69	664	11	1	58	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

11	3540 X	2671	-0-	-869	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
12	3255 X	2481	-0-	-774	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	3315	-0-	3315	3315	3315	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1213	-0-	1213	4528	196	1	1017	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	645	-0-	645	5173	106	1	539	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-					25
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	N	-0-					25
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	N	-0-					25
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	N	-0-					25
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	N	-0-	25	7			-0-
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	37	1	1285	3	N	2	1	1			1
						2	9									

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

11	1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	1736 N	1534	-0-	-202	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	698	-0-	-821	-0-	113	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	1830 N	316	-0-	-1514	-0-	52	1	264	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

11	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	193	3	N	3					3
						3	9									
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	378	3	N	1					4
						1	9									

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

11	3510 X	3327	-0-	-183	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
12	3441 X	3025	-0-	-416	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	1240	-0-	-2201	-0-	331	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	3330 X	1290	-0-	-2040	-0-	303	1	987	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	60	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	61	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1055	-0-	-47	-0-	55	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	62	1	1037	3	N	-0-					-0-
*04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	57	1	1995	3	N	3	1	1			2
							3	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
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	53	1	943	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	56	1	991	2	N	-0-					-0-
02	957	N	922	-0-	-35	-0-	48	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	3	N	-0-					-0-
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	54	1	1892	3	N	3	1	1			2
							3	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
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	99	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	104	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	101	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	92	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	102	1	1710	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3361	-0-	361	361	94	1	3261	3	N	5	3	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	46	1	823	2	N	-0-					-0-
12	930	N	665	-0-	-265	-0-	36	1	629	2	N	-0-					-0-
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	39	1	698	2	N	-0-					-0-
02	841	N	685	-0-	-156	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	3	N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	37	1	1278	3	N	2	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 #: 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
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					151
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	65	1	1114	2	N	-0-					151
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					151
02	1160	N	1153	-0-	-7	-0-	60	1	1093	2	N	-0-					151
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	3	N	7					158
							8	9									
*04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	62	1	2149	3	N	3	1	1			160
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	N	-0-					-0-
02	928	N	873	-0-	-55	-0-	46	1	827	2	N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	51	1	861	3	N	-0-					-0-
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1665	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

11	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	521	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

11	1800	N	1384	-0-	-416	-0-	74	1	1310	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	74	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	68	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1296	-0-	-38	-0-	68	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	75	1	1268	3	N	-0-					-0-
*04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	71	1	2469	3	N	5	3	1			3
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	38	1	678	2	N	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	40	1	693	2	N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	39	1	696	2	N	-0-					-0-
02	696	N	610	-0-	-86	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-
03	744	N	562	-0-	-182	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	24	1	825	3	N	2	1	1			1
							2	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
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	26	1	472	2	N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	3	N	2	1	1			1
							2	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
11	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	186	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	195	1	3370	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	189	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	170	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	192	1	3232	3	N	-0-					-0-
*04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	181	1	6290	3	N	12	6	1			8
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	1695	-0-	-2149	-0-	274	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1112	-0-	-3028	-0-	183	1	929	3	Y	-0-					-0-

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
11	6900	X	6503	-0-	-397	-0-	346	1	6157	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6636	-0-	-308	-0-	363	1	6273	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	350	1	6230	2	N	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	316	1	5722	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	351	1	5901	3	N	-0-					-0-
*04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	314	1	10902	3	N	16	7	1			9
							18	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
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	77	1	2705	2	Y	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	87	1	2705	2	Y	-0-					-0-
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	82	1	2769	2	Y	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	72	1	2531	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1978	-0-	-719	-0-	146	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3428	-0-	428	428	133	1	3289	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
02	754	N	703	-0-	-51	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	41	1	693	3	N	-0-					-0-
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	38	1	1335	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	76	1	1356	2	N	24					222
							26	9									
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	75	1	1304	2	N	11					233
							12	9									
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	75	1	1333	2	N	19					252
							21	9									
02	1421	N	1307	-0-	-114	-0-	67	1	1222	2	N	16	181	1			87
							18	9									
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1263	3	N	77	87	7			77
							85	9									
*04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	70	1	2428	3	N	6	2	1			99
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

11	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	141	1	2518	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	151	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	151	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	142	1	2394	3	N	-0-					-0-
*04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	121	1	4192	3	N	7	3	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

11	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	127	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	131	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	129	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2231	-0-	-89	-0-	117	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	128	1	2159	3	N	42					42
							46	9									
*04	3000	N	4048	-0-	1048	1048	113	1	3929	3	N	5	2	1			45
							6	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	111	1	1969	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	116	1	2011	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	112	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1953	-0-	-48	-0-	102	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	115	1	1940	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3863	-0-	863	863	108	1	3749	3	N	5	2	1			3
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2582	-0-	-448	-0-	137	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	157	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	153	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	137	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	155	1	2614	3	N	-0-					-0-
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	147	1	5120	3	N	14	9	1			11
							15	9									

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
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1100	-0-	-2	-0-	58	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	3	N	-0-					-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	56	1	1944	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	3	17	9	N	15					15
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	324	-0-	-575	-0-	41	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	307	-0-	-563	-0-	38	1	269	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			Y	-0-					-0-
12	11377	X	11052	-0-	-325	-0-	11052	2			Y	-0-					-0-
01	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			Y	-0-					-0-
02	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			Y	-0-					-0-
03	12462	X	4718	-0-	-7744	-0-	762	1	3955	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	12060	X	4155	-0-	-7905	-0-	684	1	3470	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	84	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	848	-0-	-196	-0-	44	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	841	-0-	-678	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	41	1	1408	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

11	7650	X	6162	-0-	-1488	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	5462	-0-	-1234	-0-	5462	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5287	-0-	-1130	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	2364	-0-	-3991	-0-	630	1	1733	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6150	X	2984	-0-	-3166	-0-	701	1	2282	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	86	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	92	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	89	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1536	-0-	-30	-0-	80	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	90	1	1522	3	N	-0-					-0-
*04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	83	1	2898	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	278	-0-	-249	-0-	45	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	164	-0-	-526	-0-	27	1	137	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	24	1	427	2	N	-0-					5
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	25	1	440	2	N	-0-					5
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	N	-0-					5
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	22	1	403	2	N	-0-					5
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	48					53
							53	9									
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	802	3	N	2	1	1			54
							2	9									

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
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	66	1	1171	2	N	11					83
							12	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	N	12					95
							13	9									
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	68	1	1214	2	N	10					105
							11	9									
02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	63	1	1148	2	N	5					110
							6	9									
*03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	69	1	1157	3	N	12					122
							13	9									
*04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	64	1	2221	3	N	14	1	1			135
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 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
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	175	1	3124	2	N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	174	1	3010	2	N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	174	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	158	1	2864	2	N	-0-					-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	161	1	2718	3	N	-0-					-0-
*04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	150	1	5205	3	N	23	15	1			17
							25	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5360	-0-	-430	-0-	285	1	5073	2	N	2					162
							2	9									
12	5983	X	5505	-0-	-478	-0-	301	1	5193	2	N	10					172
							11	9									
01	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	304	1	5405	2	N	10					182
							11	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	287	1	5191	2	N	8					190
							9	9									
*03	5828	X	5578	-0-	-250	-0-	313	1	5262	3	N	3	3	0			190
							3	9									
*04	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	290	1	10064	3	N	25	6	1			209
							28	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

11	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2			Y	-0-					-0-
12	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			Y	-0-					-0-
01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			Y	-0-					-0-
02	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			Y	-0-					-0-
03	14849	X	5806	-0-	-9043	-0-	733	1	5071	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14370	X	5503	-0-	-8867	-0-	686	1	4817	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1	1	2160	2	N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	1	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3237	-0-	337	337	1	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	1649	N	1312	-0-	-337	-0-	210	1	1102	3	N	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	127	1	675	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

11	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	488	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 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
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
02	406	N	322	-0-	-84	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	615	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	623	3	N	30					30
							33	9									
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	34	1	1183	3	N	2	1	1			31
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2614	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2404	-0-	-417	-0-	132	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	1910	-0-	-911	-0-	102	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	144	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	155	1	2605	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5118	-0-	2118	2118	143	1	4967	3	N	7	3	1			4
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

11	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	2434	2			Y	-0-					10
12	2635	N	2357	-0-	-278	-0-	2357	2			Y	-0-					10
01	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	2174	2			Y	-0-					10
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					10
*03	2511	X	753	-0-	-1758	-0-	95	1	658	3	Y	-0-	10	7			-0-
04	2430	X	406	-0-	-2024	-0-	51	1	355	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	486	-0-	-785	-0-	61	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	473	-0-	-757	-0-	59	1	414	3	Y	-0-					-0-

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
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	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
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	181	1	4608	2	Y	-0-					-0-
12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	187	1	4812	2	Y	-0-					-0-
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	177	1	5728	2	Y	-0-					-0-
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	162	1	5846	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4274	-0-	-717	-0-	359	1	3915	3	Y	-0-					-0-
*04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	257	1	6196	3	Y	9	4	1			5
							10	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
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	950	-0-	-1778	-0-	120	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	869	-0-	-1771	-0-	108	1	761	3	Y	-0-					-0-

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
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	121	1	3274	2	Y	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	127	1	3322	2	Y	-0-					-0-
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	115	1	3157	2	Y	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	116	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2501	-0-	-1002	-0-	171	1	2330	3	Y	-0-					-0-
*04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	161	1	4130	3	Y	5	2	1			3
							6	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4290	X	4201	-0-	-89	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	1995	-0-	-2345	-0-	322	1	1672	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4530	X	1201	-0-	-3329	-0-	198	1	1003	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

11	780	N	774	-0-	-6	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	43	1	744	2	N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	N	-0-					-0-
02	754	N	746	-0-	-8	-0-	39	1	707	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	N	-0-					-0-
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	41	1	1420	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	225	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	240	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	236	1	4204	2	N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	205	1	3711	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	230	1	3870	3	N	-0-					-0-
*04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	216	1	7517	3	N	12	5	1			7
							13	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

11	17460	X	14826	-0-	-2634	-0-	14826	2			Y	-0-					-0-
12	15841	X	13320	-0-	-2521	-0-	13320	2			Y	-0-					-0-
01	15841	X	13078	-0-	-2763	-0-	13078	2			Y	-0-					-0-
02	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			Y	-0-					-0-
03	15314	X	4984	-0-	-10330	-0-	629	1	4354	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	14820	X	5529	-0-	-9291	-0-	689	1	4840	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	23					23
							25	9									
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	898	3	N	2	1	1			24
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

11	2610	N	2531	-0-	-79	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	990	-0-	-1614	-0-	125	1	865	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	941	-0-	-1579	-0-	117	1	824	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

11	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	16	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	16	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	16	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	14	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	855	-0-	-850	-0-	108	1	741	3	Y	5					5
							6	9									
04	1680	N	1058	-0-	-622	-0-	102	1	955	3	Y	1					6
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

11	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	94	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	99	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	93	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1607	-0-	-104	-0-	84	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	93	1	1563	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3105	-0-	105	105	87	1	3012	3	N	5	2	1			3
							6	9									

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		469	-0-	469	1459	59	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		395	-0-	395	1854	49	1	346	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	780	N	754	-0-	-26	-0-	40	1	714	2	N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	41	1	691	3	N	-0-					-0-
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	38	1	1333	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

11	330	N	306	-0-	-24	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	646	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	517	-0-	-785	-0-	65	1	452	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	485	-0-	-775	-0-	60	1	425	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

11	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
02	551	N	509	-0-	-42	-0-	27	1	482	2	N	-0-					-0-
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	33	1	558	3	N	-0-					-0-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	29	1	1012	3	N	2	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 #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	303	-0-	-472	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	291	-0-	-459	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	856	-0-	-1345	-0-	108	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	823	-0-	-1247	-0-	103	1	720	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			Y	-0-					-0-
12	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			Y	-0-					-0-
01	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11181	-0-	11181	11181	11181	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4598	-0-	4598	15779	581	1	4016	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	20186	X	4407	-0-	-15779	-0-	539	1	3787	3	Y	74	56	1			57
							81	9									

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	12					12
							13	9									
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					56
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					56
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					56
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					56
*03	2883	X	1549	-0-	-1334	-0-	199	1	1199	3	N	137	56	7			137
							151	9									
04	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	195	1	1168	3	N	10					147
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	856	-0-	-1190	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	796	-0-	-1244	-0-	99	1	697	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	837	N	336	-0-	-501	-0-	42	1	294	3	N	-0-					-0-
04	870	N	312	-0-	-558	-0-	39	1	273	3	N	-0-					-0-

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
11	600	N	438	-0-	-162	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	N	97					97
							107	9									
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	32	1	1120	3	N	2	1	1			98
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	2639	-0-	-5359	-0-	333	1	2305	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7740	X	2477	-0-	-5263	-0-	309	1	2168	3	N	-0-					-0-

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
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-					70
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			Y	-0-					70
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			Y	-0-					70
02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			Y	-0-					70
*03	7533	X	2342	-0-	-5191	-0-	295	1	2044	3	Y	3	2	0	70	7	1
							3	9									
04	7290	X	2684	-0-	-4606	-0-	334	1	2349	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					-0-
12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	487	1	2528	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	3750	X	2507	-0-	-1243	-0-	413	1	2094	3	Y	-0-					-0-

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
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	325	1	2251	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	303	1	2131	3	N	1	1	1			1
							1	9									

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
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	1717	-0-	-2654	-0-	458	1	1259	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	1800	-0-	-2430	-0-	423	1	1377	3	Y	-0-					-0-

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
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	713	N	279	-0-	-434	-0-	35	1	244	3	N	-0-					-0-
04	690	N	270	-0-	-420	-0-	34	1	236	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	2640	X	2334	-0-	-306	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1927	-0-	-522	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	971	-0-	-951	-0-	157	1	814	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	523	-0-	-1967	-0-	86	1	437	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

11	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	70	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	74	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	72	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	73	1	1234	3	N	-0-					-0-
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	69	1	2412	3	N	8	6	1			6
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

11	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	140	1	2494	2	N	2					92
							2	9									
12	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	147	1	2534	2	N	3					95
							3	9									
01	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	143	1	2550	2	N	-0-					95
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	131	1	2380	2	N	3					98
							3	9									
*03	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	145	1	2434	3	N	26	2	0			122
							29	9									
*04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	135	1	4696	3	N	7	3	1			126
							8	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	109	1	1938	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	115	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	112	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1943	-0-	-29	-0-	102	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	113	1	1902	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3765	-0-	765	765	105	1	3654	3	N	5	2	1			3
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

11	2580	N	2131	-0-	-449	-0-	113	1	2018	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	142	1	2459	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	138	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	122	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	135	1	2276	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4580	-0-	1580	1580	128	1	4434	3	N	16	10	1			11
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	608	1	3153	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	553	1	2805	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	957	N	939	-0-	-18	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	992	N	397	-0-	-595	-0-	50	1	347	3	N	-0-					-0-
04	990	N	376	-0-	-614	-0-	47	1	329	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	114	1	2996	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	118	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	114	1	3075	2	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	104	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	161	1	2240	3	N	-0-					-0-
*04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	147	1	3949	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

11	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	599	-0-	-889	-0-	76	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	548	-0-	-922	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	1937	-0-	-3023	-0-	313	1	1623	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4800	X	1588	-0-	-3212	-0-	261	1	1327	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
12	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8072	-0-	8072	8072	8072	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3294	-0-	3294	11366	244	1	3049	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		3166	-0-	3166	14532	228	1	2938	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*03	1674	N	894	-0-	-780	-0-	139	1	720	3	N	32					32
							35	9									
04	2310	N	541	-0-	-1769	-0-	89	1	452	3	N	-0-					32

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
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3964	-0-	3964	3964	3964	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1639	-0-	1639	5603	265	1	1374	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		1289	-0-	1289	6892	212	1	1077	3	N	-0-					-0-

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
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	24	1	840	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-

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
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1298	-0-	-2050	-0-	210	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	1032	-0-	-2268	-0-	170	1	862	3	N	-0-					-0-

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
11	16140	X	16066	-0-	-74	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16469	-0-	-209	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16489	-0-	-189	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
02	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	6471	-0-	-10145	-0-	817	1	5652	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	16080	X	6188	-0-	-9892	-0-	771	1	5417	3	N	-0-					1

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
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	149	1	4123	2	N	-0-					-0-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	157	1	4026	2	N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	152	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	141	1	4236	2	N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	267	1	3239	3	N	-0-					-0-
*04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	217	1	5538	3	N	8	3	1			5
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

11	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1116	-0-	-15	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	484	-0-	-694	-0-	77	1	407	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	451	-0-	-689	-0-	73	1	378	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

11	870	N	845	-0-	-25	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	46	1	797	2	N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	40	1	730	2	N	-0-					-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	42	1	1476	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		11643	-0-	11643	11643	11643	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4994	-0-	4994	16637	631	1	4362	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		4775	-0-	4775	21412	595	1	4180	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3533	-0-	-1365	-0-	942	1	2590	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4740	X	3562	-0-	-1178	-0-	837	1	2725	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	112	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	117	1	2474	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	113	1	2441	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2352	-0-	-55	-0-	102	1	2250	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2172	-0-	-401	-0-	134	1	2038	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3881	-0-	881	881	123	1	3752	3	N	5	2	1			3
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2997	-0-	97	97	2997	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1143	-0-	-1120	-0-	185	1	958	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	960	-0-	-1230	-0-	158	1	802	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

11	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
12	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	25959	2			N	-0-					-0-
01	25428	X	25428	-0-	-0-	-0-	25428	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		23708	-0-	23708	23708	23708	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9587	-0-	9587	33295	709	1	8875	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		9247	-0-	9247	42542	667	1	8580	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	111	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	116	1	2011	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	113	1	2017	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1945	-0-	-56	-0-	102	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	113	1	1900	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3761	-0-	761	761	105	1	3650	3	N	5	2	1			3
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	933	2	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	3	N	-0-					-0-
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	50	1	1723	3	N	13	10	1			10
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2057	-0-	-2	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	874	-0-	-1172	-0-	135	1	739	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	773	-0-	-1327	-0-	120	1	653	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	358	-0-	-332	-0-	16	1	317	2	N	23	186	1			30
							25	9									
12	589	X	361	-0-	-228	-0-	17	1	320	2	N	22					52
							24	9									
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	N	22					74
							24	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	N	22					96
							24	9									
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	N	158	96	7			158
							174	9									
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	627	3	N	24					182
							26	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	114	-0-	114	114	14	1	100	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	99	-0-	99	213	12	1	87	3	N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

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

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
11	2430	X	2204	-0-	-226	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1079	-0-	-1277	-0-	136	1	943	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1022	-0-	-1258	-0-	127	1	895	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	56	1	959	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	51	1	905	2	N	-0-					-0-
02	986	N	898	-0-	-88	-0-	47	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	930	-0-	-93	-0-	52	1	878	3	N	-0-					-0-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	50	1	1740	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

11	960	X	3	-0-	-957	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
04	300	N	87	-0-	-213	-0-	14	1	73	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	73	1	1294	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	76	1	1321	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	74	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1272	-0-	-62	-0-	67	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	74	1	1244	3	N	-0-					-0-
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	69	1	2404	3	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

11	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	132	1	2352	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	133	1	2291	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	128	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2164	-0-	-301	-0-	113	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	121	1	2044	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3932	-0-	932	932	110	1	3816	3	N	5	2	1			3
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
12	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	785	-0-	-920	-0-	127	1	658	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	594	-0-	-1326	-0-	98	1	496	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 3384 - 7378

*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
03	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	165	1	858	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	456	-0-	-1824	-0-	75	1	381	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

11	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
12	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
03	2077	N	801	-0-	-1276	-0-	101	1	700	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	709	-0-	-1271	-0-	88	1	621	3	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

11	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		3452	-0-	3452	3452	3452	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		1454	-0-	1454	4906	235	1	1219	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		1141	-0-	1141	6047	188	1	953	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	223	1	5186	2	N	-0-					-0-
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	245	1	5215	2	N	-0-					-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	214	1	4930	2	N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1567	-0-	-1254	-0-	253	1	1312	3	N	2					2
							2	9									
04	2730	X	1292	-0-	-1438	-0-	213	1	1079	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

11	1050	N	546	-0-	-504	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	505	-0-	-642	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	496	N	227	-0-	-269	-0-	37	1	190	3	N	-0-					-0-
04	510	N	224	-0-	-286	-0-	37	1	187	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

11	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	701	-0-	-539	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	961	N	576	-0-	-385	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	5	-0-	-1068	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	5	-0-	-565	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1253	-0-	-23	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	540	-0-	-824	-0-	87	1	453	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	512	-0-	-808	-0-	84	1	428	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

11	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
12	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
01	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
02	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	6450	-0-	-10507	-0-	814	1	5634	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	16410	X	6091	-0-	-10319	-0-	759	1	5332	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	57	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1345	-0-	-18	-0-	50	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	83	1	1077	3	N	-0-					-0-
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	N	3	1	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	1052	-0-	-1831	-0-	133	1	919	3	N	-0-					-0-
04	2790 X	984	-0-	-1806	-0-	123	1	861	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

11	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	719	-0-	-1141	-0-	91	1	628	3	N	-0-					-0-
04	1830 N	681	-0-	-1149	-0-	85	1	596	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

11	6360 X	5957	-0-	-403	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
12	6541 X	5962	-0-	-579	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	5369	-0-	5369	5369	5369	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	2324	-0-	2324	7693	293	1	2030	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	2181	-0-	2181	9874	272	1	1909	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	765	-0-	-1064	-0-	124	1	641	3	N	-0-					-0-
04	1890 N	662	-0-	-1228	-0-	109	1	553	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	1297	-0-	-153	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	537	-0-	-889	-0-	87	1	450	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	412	-0-	-968	-0-	68	1	344	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
02	493 N	246	-0-	-247	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5916	-0-	-5	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2300	-0-	-3869	-0-	290	1	2009	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5970	X	2196	-0-	-3774	-0-	274	1	1922	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5801	-0-	-27	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5746	-0-	-51	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	2308	-0-	-3737	-0-	373	1	1934	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5850	X	2235	-0-	-3615	-0-	368	1	1867	3	N	-0-					-0-

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
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	1383	-0-	-6398	-0-	223	1	1160	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	2689	-0-	-4961	-0-	443	1	2246	3	N	-0-					-0-

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
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					25
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	25	7			-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-	1	1			-0-

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
11	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	207	1	3684	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	211	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	214	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	187	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	210	1	3540	3	N	-0-					-0-
*04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	189	1	6552	3	N	10	4	1			6
							11	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
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	752	-0-	-350	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	304	-0-	-719	-0-	38	1	266	3	N	-0-					-0-
04	870	N	281	-0-	-589	-0-	35	1	246	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7234	-0-	-236	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7329	-0-	-235	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6727	-0-	6727	6727	6727	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2817	-0-	2817	9544	356	1	2460	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		2634	-0-	2634	12178	328	1	2306	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					27
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					27
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					27
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	64	2			N	-0-					27
*03	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-	27	7			-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

11	3780	X	2627	-0-	-1153	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2347	-0-	-1125	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1329	-0-	-1399	-0-	215	1	1114	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	718	-0-	-2402	-0-	118	1	600	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-
02	435	N	357	-0-	-78	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	21	1	346	3	N	30					30
							33	9									
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	N	-0-					30

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

11	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
12	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
01	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	4071	-0-	-6593	-0-	514	1	3556	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10320	X	3892	-0-	-6428	-0-	485	1	3407	3	N	-0-					-0-

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
11	5100	X	4907	-0-	-193	-0-	261	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	277	1	4777	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4983	-0-	-225	-0-	265	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	242	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	268	1	4513	3	N	-0-					-0-
*04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	250	1	8697	3	N	14	6	1			8
							15	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
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
01	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3945	-0-	-5944	-0-	637	1	3307	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9570	X	3397	-0-	-6173	-0-	559	1	2838	3	N	-0-					-0-

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
11	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4125	-0-	-525	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1591	-0-	-2594	-0-	256	1	1335	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	1704	-0-	-2346	-0-	279	1	1425	3	N	-0-					-0-

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
11	1680	N	1224	-0-	-456	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	968	-0-	-334	-0-	155	1	802	3	N	10					10
							11	9									
04	2040	N	446	-0-	-1594	-0-	73	1	373	3	N	-0-					10

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
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	3	N	-0-					-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	22	1	750	3	N	1					1
							1	9									

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
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	2	N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	727	-0-	-317	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	788	-0-	-421	-0-	44	1	744	3	N	-0-					-0-
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1445	3	N	2	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 #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7981	-0-	-599	-0-	424	1	7557	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7717	-0-	-1118	-0-	422	1	7295	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8082	-0-	-567	-0-	430	1	7652	2	N	-0-					-0-
02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	374	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6630	-0-	-1616	-0-	372	1	6258	3	N	-0-					-0-
*04	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	352	1	12249	3	N	19	8	1			11
							21	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	59	1	408	3	N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	56	1	391	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	551	N	508	-0-	-43	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	558	N	213	-0-	-345	-0-	27	1	186	3	N	-0-					-0-
04	540	N	205	-0-	-335	-0-	26	1	179	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

11	4770	X	4187	-0-	-583	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4249	-0-	-308	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	1726	-0-	-2614	-0-	279	1	1446	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4200	X	1348	-0-	-2852	-0-	222	1	1126	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	370	1	1922	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	281	1	1426	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	520	-0-	-937	-0-	66	1	454	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	581	-0-	-829	-0-	72	1	509	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 N	338	-0-	-22	-0-	18	1	320	2	N	-0-					83
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-					83
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	N	-0-					83
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					83
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	3					86
						3	9									
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	3	N	-0-					86

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

11	990 N	963	-0-	-27	-0-	51	1	912	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	54	1	926	2	N	-0-					-0-
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	52	1	928	2	N	-0-					-0-
02	928 N	911	-0-	-17	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-
03	992 N	947	-0-	-45	-0-	53	1	894	3	N	-0-					-0-
*04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	50	1	1734	3	N	3	1	1			2
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

11	630 N	489	-0-	-141	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	744 N	502	-0-	-242	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	496 N	284	-0-	-212	-0-	46	1	238	3	N	-0-					-0-
04	540 N	273	-0-	-267	-0-	45	1	228	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

11	6300 X	5139	-0-	-1161	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	5010	-0-	-880	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	4858	-0-	-1032	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
02	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	2160	-0-	-3141	-0-	576	1	1583	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	5130 X	2303	-0-	-2827	-0-	541	1	1762	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

11	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
12	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
01	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	10888	-0-	10888	10888	10888	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	4319	-0-	4319	15207	319	1	3999	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	3963	-0-	3963	19170	286	1	3677	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

11	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
01	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	2393	-0-	-3125	-0-	364	1	1997	3	N	29	1	0			28
						32	9									
04	5580 X	1991	-0-	-3589	-0-	309	1	1682	3	N	-0-					29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

11	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	81	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	1327	-0-	-94	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	79	1	1323	3	N	-0-					-0-
*04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	72	1	2493	3	N	4	2	1			2
						4	9									

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

11	1200 N	845	-0-	-355	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	78	1	1344	2	N	-0-					-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	66	1	1109	3	N	-0-					-0-
*04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	3	N	3	1	1			2
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

11	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	91	1	1622	2	N	-0-					-0-
12	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	95	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	95	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1653 N	1585	-0-	-68	-0-	83	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1736 N	1505	-0-	-231	-0-	84	1	1421	3	N	-0-					-0-
*04	3000 N	3247	-0-	247	247	91	1	3150	3	N	5	2	1			3
						6	9									

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

11	16740 X	15521	-0-	-1219	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
12	17050 X	15638	-0-	-1412	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
01	16554 X	15353	-0-	-1201	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
02	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
03	16027 X	6221	-0-	-9806	-0-	1005	1	5214	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
04	15510 X	5883	-0-	-9627	-0-	969	1	4914	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

11	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
12	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
01	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
02	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	428	1	2963	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	404	1	2837	3	N	-0-					-0-

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
11	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	82	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	84	1	1457	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	81	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1367	-0-	-112	-0-	72	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	79	1	1333	3	N	-0-					-0-
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2540	3	N	4	2	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1104	-0-	-1221	-0-	178	1	926	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	778	-0-	-1472	-0-	128	1	650	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	3	N	-0-					-0-
04	540	N	81	-0-	-459	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	377	N	192	-0-	-185	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	372	N	82	-0-	-290	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
04	300	N	109	-0-	-191	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

11	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
12	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
01	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	2			N	-0-					-0-
02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	8073	-0-	-13348	-0-	1019	1	7052	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	20730	X	8009	-0-	-12721	-0-	998	1	7011	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82	1	1464	2	N	23					150
							25	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	82	1	1413	2	N	25					175
							28	9									
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	77	1	1368	2	N	17					192
							19	9									
02	1508	N	1320	-0-	-188	-0-	68	1	1235	2	N	15					207
							17	9									
*03	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	73	1	1234	3	N	37	172	1			72
							41	9									
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	72	1	2518	3	N	21	2	1			91
							23	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

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

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	14746	-0-	-374	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	15075	-0-	-549	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14936	-0-	-688	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
02	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	5872	-0-	-9380	-0-	741	1	5129	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14760	X	5603	-0-	-9157	-0-	698	1	4905	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	806	N	325	-0-	-481	-0-	41	1	284	3	N	-0-					-0-
04	780	N	319	-0-	-461	-0-	40	1	279	3	N	-0-					-0-

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
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1179	-0-	-39	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	486	-0-	-816	-0-	61	1	425	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	424	-0-	-836	-0-	53	1	371	3	N	-0-					-0-

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
11	3480	X	2715	-0-	-765	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1913	-0-	-1342	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1761	-0-	-1401	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	119	1	616	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	662	-0-	-2068	-0-	109	1	553	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	44	1	792	2	N	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	47	1	804	2	N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	45	1	805	2	N	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	41	1	744	2	N	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	46	1	769	3	N	-0-					-0-
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	43	1	1482	3	N	2	1	1			1
							2	9									

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114630	X	107832	-0-	-6798	-0-	107832	2			N	-0-					-0-
12	116529	X	112283	-0-	-4246	-0-	112283	2			N	-0-					-0-
01	116529	X	53624	-0-	-62905	-0-	53624	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	112282	X	4	-0-	-112278	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	108660	X	-0-	-0-	-108660	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9330	X	8993	-0-	-337	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8949	-0-	-506	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
01	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
02	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	3389	-0-	-5911	-0-	428	1	2960	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9000	X	3264	-0-	-5736	-0-	407	1	2857	3	N	-0-					-0-

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
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

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
11	4590	X	4547	-0-	-43	-0-	14	1	4533	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	15	1	4467	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	14	1	4504	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	2	N	-0-					-0-
*03	4712	X	2000	-0-	-2712	-0-	293	1	1686	3	N	19	1	0			18
							21	9									
04	4560	X	2196	-0-	-2364	-0-	279	1	1806	3	N	101					121
							111	9									

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	930	N	385	-0-	-545	-0-	49	1	336	3	N	-0-					-0-
04	930	N	371	-0-	-559	-0-	46	1	325	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	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

11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1244	-0-	-61	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	524	-0-	-840	-0-	66	1	458	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	498	-0-	-792	-0-	62	1	436	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

11	4770	X	4477	-0-	-293	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4326	-0-	-479	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1654	-0-	-2965	-0-	267	1	1387	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	1334	-0-	-3136	-0-	220	1	1114	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

11	240	N	158	-0-	-82	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	145	N	71	-0-	-74	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1226	-0-	-1781	-0-	198	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	1104	-0-	-1866	-0-	182	1	922	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	-0-					213
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	100	1	1728	2	N	-0-	190	1			23
01	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	97	1	1726	2	N	17					40
							19	9									
02	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	86	1	1556	2	N	18					58
							20	9									
*03	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	95	1	1601	3	N	29	1	0			86
							32	9									
*04	3000	N	3138	-0-	138	138	87	1	3034	3	N	15	2	1			99
							17	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

11	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	90	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	93	1	1610	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	91	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1545	-0-	-79	-0-	81	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	89	1	1505	3	N	-0-					-0-
*04	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	83	1	2885	3	N	5	2	1			3
						6	9									

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	227	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	4402 X	4254	-0-	-148	-0-	233	1	4021	2	N	-0-					-0-
01	4371 X	4223	-0-	-148	-0-	225	1	3998	2	N	-0-					-0-
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	205	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	4106	-0-	-296	-0-	230	1	3876	3	N	-0-					-0-
*04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	205	1	7114	3	N	11	5	1			6
						12	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

11	630 N	613	-0-	-17	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	33	1	587	2	N	-0-					-0-
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	33	1	563	3	N	-0-					-0-
*04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	32	1	1097	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	63	1	3330	2	N	-0-					-0-
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	65	1	3306	2	N	-0-					-0-
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	63	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	57	1	3056	2	N	-0-					-0-
03	2697 X	1997	-0-	-700	-0-	204	1	1793	3	N	-0-					-0-
*04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	196	1	2731	3	N	3	1	1			2
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					20
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					20
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					20
02	1044 N	965	-0-	-79	-0-	965	2			N	-0-					20
*03	1023 N	572	-0-	-451	-0-	55	1	383	3	N	122					142
						134	9									
04	960 N	437	-0-	-523	-0-	52	1	363	3	N	20					162
						22	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	989	-0-	-31	-0-	53	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	55	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	53	1	945	2	N	-0-					-0-
02	957	N	925	-0-	-32	-0-	48	1	877	2	N	-0-					-0-
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	54	1	906	3	N	-0-					-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	50	1	1739	3	N	3	1	1			2
							3	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
11	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	103	1	1838	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	111	1	1913	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	106	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1837	-0-	-48	-0-	96	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	106	1	1789	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3547	-0-	547	547	99	1	3442	3	N	5	2	1			3
							6	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8114	-0-	-376	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8034	-0-	-522	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7837	-0-	-502	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	3300	-0-	-5070	-0-	880	1	2419	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	8100	X	3080	-0-	-5020	-0-	723	1	2356	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	988	-0-	-56	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	415	-0-	-670	-0-	52	1	363	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	398	-0-	-652	-0-	50	1	348	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

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

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172361	X	172361	-0-	-0-	-0-	172361	2			N	-0-					-0-
12	178064	X	176692	-0-	-1372	-0-	176692	2			N	-0-					-0-
01	174802	X	174802	-0-	-0-	-0-	174802	2			N	-0-					-0-
02	161732	X	161732	-0-	-0-	-0-	161732	2			N	-0-					-0-
03	178095	X	70150	-0-	-107945	-0-	11330	1	58798	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
04	172350	X	67053	-0-	-105297	-0-	11037	1	55994	3	N	20	13	1			24
							22	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

11	3450 X	2658	-0-	-792	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	1649	-0-	-1761	-0-	208	1	1441	3	N	-0-					-0-
04	3510 X	1575	-0-	-1935	-0-	196	1	1379	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	86	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	80	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	1303	-0-	-118	-0-	68	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	78	1	1307	3	N	-0-					-0-
*04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	58	1	2033	3	N	3	1	1			2
						3	9									

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

11	5550 X	4991	-0-	-559	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	5069	-0-	-542	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5241	-0-	-277	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	2005	-0-	-3141	-0-	324	1	1680	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	5070 X	1908	-0-	-3162	-0-	314	1	1594	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

11	1470 N	1360	-0-	-110	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	76	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	72	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1305 N	1235	-0-	-70	-0-	65	1	1170	2	N	-0-					-0-
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	71	1	1189	3	N	-0-					-0-
*04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	65	1	2251	3	N	3	1	1			2
						3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

11	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	598	-0-	-1169	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	303	-0-	-1030	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	7	-0-	-1385	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	589 N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	300 N	6	-0-	-294	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

11	11850 X	11405	-0-	-445	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
12	12245 X	9884	-0-	-2361	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
01	11687 X	10315	-0-	-1372	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
03	11780 X	4459	-0-	-7321	-0-	720	1	3738	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*04	11400 X	3839	-0-	-7561	-0-	632	1	3207	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

11	690 N	687	-0-	-3	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	N	-0-					-0-
02	667 N	630	-0-	-37	-0-	33	1	597	2	N	-0-					-0-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
*04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	33	1	1162	3	N	2	1	1			1
						2	9									

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

11	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	86	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	88	1	1524	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	85	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	1468	-0-	-98	-0-	77	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	85	1	1424	3	N	-0-					-0-
*04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	78	1	2707	3	N	4	2	1			2
						4	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

11	10620 X	10283	-0-	-337	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
12	10912 X	10416	-0-	-496	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
01	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
02	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
03	10633 X	4026	-0-	-6607	-0-	650	1	3375	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	12780 X	3943	-0-	-8837	-0-	649	1	3294	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	N	-0-					-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	249	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	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
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	57	1	1009	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	59	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	57	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	1044 N	1000	-0-	-44	-0-	52	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	57	1	961	3	N	-0-					-0-
*04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	53	1	1852	3	N	3	2	1			1
						3	9									

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5			21
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21

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
11	1890	X	924	-0-	-966	-0-	877	3	47	9	Y	43	47	1			79
12	1953	X	875	-0-	-1078	-0-	829	3	46	9	Y	42	48	1			73
01	1395	X	660	-0-	-735	-0-	613	3	47	9	Y	43	45	1			71
02	870	N	3	-0-	-867	-0-	2	3	1	9	Y	1					72
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	25	43	1			54
04	630	N	257	-0-	-373	-0-	212	3	45	9	Y	41	44	1			51

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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	3	6	9	N	5					80
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2315	3	12	9	N	11					91
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	3	7	9	N	6					97
02	2030	N	1964	-0-	-66	-0-	1958	3	6	9	N	5					102
03	2325	N	1495	-0-	-830	-0-	1488	3	7	9	N	6					108
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					108

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	101	1	1710	2	N	-0-					13
12	1922	X	1400	-0-	-522	-0-	70	1	1330	2	N	-0-					13
01	1922	X	1677	-0-	-245	-0-	87	1	1590	2	N	-0-					13
02	1798	X	1681	-0-	-117	-0-	101	1	1580	2	N	-0-					13
03	1860	X	1831	-0-	-29	-0-	94	1	1737	2	N	-0-					13
04	1800	X	1729	-0-	-71	-0-	95	1			N	-0-					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
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
11	3750 X	3560	-0-	-190	-0-	198	1	3361	2	N	1	1	8			15
						1	9									
12	3875 X	3259	-0-	-616	-0-	164	1	3095	2	N	-0-					15
01	3875 X	2814	-0-	-1061	-0-	146	1	2668	2	N	-0-					15
02	3625 X	2086	-0-	-1539	-0-	126	1	1960	2	N	-0-					15
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	202	1	3721	2	N	-0-					15
*04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

11	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	155	1	2621	2	N	7	7	8			16
						8	9									
12	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	133	1	2505	2	N	-0-					16
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	178	1	3271	2	N	3	3	8			16
						3	9									
02	3016 X	2525	-0-	-491	-0-	151	1	2362	2	N	11	11	8			16
						12	9									
03	3224 X	3130	-0-	-94	-0-	161	1	2966	2	N	3	3	8			16
						3	9									
04	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	159	1			N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	185	1	3154	2	N	12	12	8			13
						13	9									
12	3255 X	2968	-0-	-287	-0-	149	1	2819	2	N	-0-					13
01	3255 X	3095	-0-	-160	-0-	160	1	2929	2	N	5	5	8			13
						6	9									
02	3248 X	2640	-0-	-608	-0-	158	1	2463	2	N	17	17	8			13
						19	9									
03	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	170	1	3132	2	N	6	6	8			13
						7	9									
04	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	162	1			N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	256	1	4332	2	N	13	13	8			14
						14	9									
12	4960 X	3612	-0-	-1348	-0-	182	1	3430	2	N	-0-					14
01	4960 X	4894	-0-	-66	-0-	253	1	4634	2	N	6	6	8			14
						7	9									
02	4640 X	4465	-0-	-175	-0-	268	1	4177	2	N	18	18	8			14
						20	9									
03	4774 X	4625	-0-	-149	-0-	238	1	4381	2	N	5	5	8			14
						6	9									
04	4740 X	4501	-0-	-239	-0-	248	1			N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	28002	-0-	25002	25002	28002	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

11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			Y	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-					-0-
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
02	5829	X	5030	-0-	-799	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5487	-0-	-744	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	5536	-0-	-1304	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	3			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*04	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	3681	-0-	-1589	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
*04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

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

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

11	T. A.	3549	-0-	3549	7051	3549	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	3532	-0-	3532	10583	3532	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	3826	-0-	3826	14409	3826	2		N	-0-			-0-
02	17980 X	3571	-0-	-14409	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	2533	-0-	-1094	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
*04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-

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

11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
*04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-

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
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			32
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			32
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			32
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			32
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			32
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

11	10710 X	6421	-0-	-4289	-0-	241	1	6180	3	N	-0-			-0-
12	11067 X	4993	-0-	-6074	-0-	261	1	4732	3	N	-0-			-0-
01	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	610	1	11049	3	N	-0-			-0-
02	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	579	1	10619	3	N	-0-			-0-
03	11036 X	10984	-0-	-52	-0-	553	1	10431	3	N	-0-			-0-
*04	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	576	1	10540	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

11	65340 X	60239	-0-	-5101	-0-	1999	1	58240	3	N	-0-			-0-
12	67518 X	51421	-0-	-16097	-0-	1231	1	50190	3	N	-0-			-0-
01	62798 X	62798	-0-	-0-	-0-	1205	1	61593	3	N	-0-			-0-
02	58522 X	52297	-0-	-6225	-0-	1827	1	50470	3	N	-0-			-0-
03	62248 X	-0-	-0-	-62248	-0-					N	-0-			-0-
04	61170 X	-0-	-0-	-61170	-0-					N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 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
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1390	-0-	-2	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

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
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3761	-0-	-610	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4199	-0-	-172	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3757	-0-	-332	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2748	-0-	-1623	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-

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
11	6060	X	5918	-0-	-142	-0-	5918	3			N	-0-					31
12	6355	X	5502	-0-	-853	-0-	5502	3			N	-0-					31
01	6355	X	6152	-0-	-203	-0-	6152	3			N	-0-					31
02	5945	X	5449	-0-	-496	-0-	5449	3			N	-0-					31
03	6355	X	3934	-0-	-2421	-0-	3934	3			N	-0-					31
*04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					31

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
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3868	-0-	-1557	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
*04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-					-0-

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
11	9090	X	8748	-0-	-342	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	8928	-0-	-1147	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	9970	-0-	-105	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
02	9425	X	8961	-0-	-464	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	6073	-0-	-3909	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
*04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-					-0-

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
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	754	N	750	-0-	-4	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

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
11	7260	X	6979	-0-	-281	-0-	6979	3			N	-0-					38
12	8339	X	6770	-0-	-1569	-0-	6770	3			N	-0-					38
01	8339	X	7720	-0-	-619	-0-	7720	3			N	-0-					38
02	7801	X	6669	-0-	-1132	-0-	6669	3			N	-0-					38
03	8277	X	4486	-0-	-3791	-0-	4486	3			N	-0-					38
*04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3			N	-0-					38

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
11	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

11	7380	X	7041	-0-	-339	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7567	-0-	-555	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	8037	-0-	-85	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
02	7598	X	7067	-0-	-531	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	5007	-0-	-3115	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
*04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

11	7710	X	7494	-0-	-216	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	5446	-0-	-2738	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
*04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	6750	X	6608	-0-	-142	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6503	-0-	-906	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7125	-0-	-284	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
02	6931	X	6455	-0-	-476	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	4624	-0-	-2785	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
*04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5931	-0-	-83	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	4344	-0-	-1639	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
*04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

11	22350	X	21778	-0-	-572	-0-	21778	3			N	-0-					114
12	24955	X	22071	-0-	-2884	-0-	22071	3			N	-0-					114
01	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	3			N	-0-					114
02	23345	X	22162	-0-	-1183	-0-	22162	3			N	-0-					114
03	24955	X	15556	-0-	-9399	-0-	15556	3			N	-0-					114
*04	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	24580	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

11	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	3			N	-0-					-0-
12	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	20219	3			N	-0-					-0-
01	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	3			N	-0-					-0-
02	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	12147	-0-	-8065	-0-	12147	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	21769	-0-	-251	-0-	21769	3			N	-0-					-0-

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
11	T. A.	1539	-0-	1539	2495	1539	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	409	-0-	409	2904	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	T. A.	613	-0-	613	3517	613	2			N	-0-					-0-
02	3517 X	-0-	-0-	-3517	-0-					N	-0-					-0-
03	1581 X	64	-0-	-1517	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

11	T. A.	2100	-0-	2100	6727	2100	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	2801	-0-	2801	9528	2801	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	5157	-0-	5157	14685	5157	2			N	-0-					-0-
02	19338 X	4653	-0-	-14685	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	279	-0-	-4340	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*04	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	519	1	3398	3	N	-0-					-0-
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	466	1	3083	3	N	-0-					-0-
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	443	1	3260	3	N	-0-					-0-
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	414	1	2753	3	N	-0-					-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	381	1	3003	3	N	-0-					-0-
*04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	612	1	3100	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

11	6180 X	6056	-0-	-124	-0-	6056	3			N	-0-					26
12	6293 X	5595	-0-	-698	-0-	5595	3			N	-0-					26
01	6293 X	6100	-0-	-193	-0-	6100	3			N	-0-					26
02	5307 X	5126	-0-	-181	-0-	5126	3			N	-0-					26
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					26
04	5910 X	5223	-0-	-687	-0-	5223	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

11	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	863	1	10344	3	N	-0-					68
12	11532 X	10304	-0-	-1228	-0-	786	1	9518	3	N	-0-					68
01	11532 X	11267	-0-	-265	-0-	888	1	10379	3	N	-0-					68
02	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	818	1	9843	3	N	-0-					68
03	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	944	1	10070	3	N	-0-					68
04	10890 X	10272	-0-	-618	-0-	830	1	9442	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

11	14490 X	13858	-0-	-632	-0-	13858	3			N	-0-					32
12	14601 X	12641	-0-	-1960	-0-	12638	3	3	9	N	3	3	8			32
01	14601 X	13942	-0-	-659	-0-	13942	3			N	-0-					32
02	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	3			N	-0-					32
03	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	3			N	-0-					32
*04	13500 X	6269	-0-	-7231	-0-	6268	3	1	9	N	1	1	8			32

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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	18348	-0-	-462	-0-	18348	3			N	-0-					27
12	19437	X	15783	-0-	-3654	-0-	15783	3			N	-0-					27
01	18786	X	18287	-0-	-499	-0-	18287	3			N	-0-					27
02	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	16733	3			N	-0-					27
03	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	19169	3			N	-0-					27
*04	17700	X	17655	-0-	-45	-0-	17654	3	1	9	N	1	1	8			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	19177	3			N	-0-					-0-
12	19778	X	17404	-0-	-2374	-0-	17401	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	19778	X	19036	-0-	-742	-0-	19036	3			N	-0-					-0-
02	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	3			N	-0-					-0-
03	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	3			N	-0-					-0-
04	18420	X	16797	-0-	-1623	-0-	16797	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					25
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	15111	-0-	-219	-0-	15111	3			N	-0-					-0-
12	15841	X	13646	-0-	-2195	-0-	13639	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	3			N	-0-					-0-
02	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16507	3			N	-0-					-0-
03	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	17912	3			N	-0-					-0-
*04	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

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

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
11	8250 X	7179	-0-	-1071	-0-	407	1	6772	3	Y	-0-					41
12	8525 X	8181	-0-	-344	-0-	415	1	7766	3	Y	-0-					41
01	8525 X	8503	-0-	-22	-0-	435	1	8068	3	Y	-0-					41
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	425	1	7490	3	Y	-0-					41
03	8184 X	7789	-0-	-395	-0-	476	1	7313	3	Y	-0-					41
04	8220 X	7803	-0-	-417	-0-	410	1	7393	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

11	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			Y	-0-					15
12	8773 X	8332	-0-	-441	-0-	8332	3			Y	-0-					15
01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			Y	-0-					15
02	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			Y	-0-					15
03	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			Y	-0-					15
*04	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			Y	-0-					15

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					143
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					143
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					143
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					143
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					143
*04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3610	3	229	9	N	208	177	1			174

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					83
12	1054 X	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					83
01	1054 X	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					83
02	986 X	754	-0-	-232	-0-	754	3			N	-0-					83
03	1054 X	888	-0-	-166	-0-	888	3			N	-0-					83
04	990 X	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-					83

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
11	210 X	159	-0-	-51	-0-	157	3	2	9	N	2					133
12	217 X	207	-0-	-10	-0-	201	3	6	9	N	5					138
01	217 X	172	-0-	-45	-0-	168	3	4	9	N	4					142
02	203 X	187	-0-	-16	-0-	185	3	2	9	N	2					144
03	217 X	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	N	2					146
04	210 X	124	-0-	-86	-0-	123	3	1	9	N	1					147

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	3	11	9	N	10					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					110
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					249
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

11	2070	X	1974	-0-	-96	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	1739	-0-	-175	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1924	-0-	-86	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	N	4					74
12	1240	X	1193	-0-	-47	-0-	1190	2	3	9	N	3					77
01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2					79
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1					80
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	N	4					84
04	1620	X	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-					84

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
11	3420	X	2212	-0-	-1208	-0-	2212	2			N	-0-					84
12	3534	X	2905	-0-	-629	-0-	2853	2	52	9	N	47	112	1			19
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3615	2	11	9	N	10					29
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3016	2	4	9	N	4					33
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	2	1	9	N	1					34
04	3510	X	3378	-0-	-132	-0-	3339	2	39	9	N	35					69

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	696	N	625	-0-	-71	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1612	2	98	9	N	89					145
12	1674	X	1609	-0-	-65	-0-	1509	2	100	9	N	91	208	1			28
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1817	2	25	9	N	23					51
02	1682	X	1443	-0-	-239	-0-	1418	2	25	9	N	23	54	1			20
03	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1696	2	3	9	N	3					23
04	1770	X	1486	-0-	-284	-0-	1475	2	11	9	N	10					33

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					33
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					33
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					33
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					27
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					27
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27

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
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					51
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					51
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					51
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					51
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					51
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

11	4050	X	1428	-0-	-2622	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	1896	-0-	-1824	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2475	-0-	-1815	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			Y	-0-					63
12	8525	X	5505	-0-	-3020	-0-	5505	2			Y	-0-					63
01	8339	X	6574	-0-	-1765	-0-	6574	2			Y	-0-					63
02	7250	X	2941	-0-	-4309	-0-	2941	2			Y	-0-					63
03	7750	X	3562	-0-	-4188	-0-	3562	2			Y	-0-					63
04	7500	X	6378	-0-	-1122	-0-	6378	2			Y	-0-					63

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

11	1170	X	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					118
12	1209	X	581	-0-	-628	-0-	581	2			N	-0-					118
01	1209	X	330	-0-	-879	-0-	330	2			N	-0-					118
02	1131	X	103	-0-	-1028	-0-	103	2			N	-0-					118
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					118
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					118

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2880	X	2120	-0-	-760	-0-	2120	2			N	-0-					56
12	2976	X	2454	-0-	-522	-0-	2445	2	9	9	N	8					64
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3320	2	7	9	N	6					70
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					72
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					72
*04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					72

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
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3626	2	4	9	N	4					111
12	4123	X	3681	-0-	-442	-0-	3650	2	31	9	N	28					139
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4580	2	14	9	N	13					152
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3522	2	18	9	N	16	151	1			17
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4581	2	14	9	N	13					30
04	4440	X	3865	-0-	-575	-0-	3853	2	12	9	N	11					41

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1649	-0-	-207	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1717	-0-	-293	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					38
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					38
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3037	2	45	9	N	41					79
02	2465	N	2262	-0-	-203	-0-	2196	2	66	9	N	60	119	1			20
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2					22
04	2760	N	2560	-0-	-200	-0-	2507	2	53	9	N	48					70

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

11	DLQ G-10		4004	-0-	4004	4004	4004	3			Y	-0-					128
12	DLQ G-10		3973	-0-	3973	7977	3973	3			Y	-0-					128
01	DLQ G-10		3105	-0-	3105	11082	3105	3			Y	-0-					128
02	DLQ G-10		1380	-0-	1380	12462	1380	3			Y	-0-					128
03	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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	9					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	895	-0-	-1120	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	227	-0-	-1658	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1348	-0-	-602	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

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
11	5610	X	4901	-0-	-709	-0-	4901	2			Y	-0-					63
12	5704	X	4957	-0-	-747	-0-	4957	2			Y	-0-					63
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					63
02	4727	X	4523	-0-	-204	-0-	4523	2			Y	-0-					63
03	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2			Y	-0-					63
04	5220	X	5022	-0-	-198	-0-	5022	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

11	3000	N	2840	-0-	-160	95	2827	2	13	9	N	12					196
12	2800	N	2705	-0-	-95	-0-	2691	2	14	9	N	13					209
01	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	2463	2	1	9	N	1					210
02	2465	X	2177	-0-	-288	-0-	2169	2	8	9	N	7					217
03	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2289	2			N	-0-					217
04	2550	X	2147	-0-	-403	-0-	2147	2			N	-0-					217

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

11	2160	N	1546	-0-	-614	-0-	1510	2	36	9	N	33					197
12	2232	N	514	-0-	-1718	-0-	514	2			N	-0-					197
01	2480	N	1371	-0-	-1109	-0-	1371	2			N	-0-					197
02	1508	N	392	-0-	-1116	-0-	392	2			N	-0-					197
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	60					257
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	7					264

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

11	1650	N	1157	-0-	-493	-0-	1157	2			N	-0-					27
12	1674	N	394	-0-	-1280	-0-	394	2			N	-0-					27
01	1891	N	1051	-0-	-840	-0-	1051	2			N	-0-					27
02	1131	N	300	-0-	-831	-0-	300	2			N	-0-					27
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

11	3030	X	2113	-0-	-917	-0-	2113	2			N	-0-					205
12	3131	X	719	-0-	-2412	-0-	719	2			N	-0-					205
01	3131	X	1922	-0-	-1209	-0-	1920	2	2	9	N	2					207
02	2929	X	594	-0-	-2335	-0-	548	2	46	9	N	42					249
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					249
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	18	187	1			80

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					213
12	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					213
01	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					213
02	232	N	65	-0-	-167	-0-	65	2			N	-0-					213
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					218
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	172	1			46

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2340 X	1499	-0-	-841	-0-	1491	3	8	9	N	7					72
12	2418 X	721	-0-	-1697	-0-	710	3	11	9	N	10					82
01	2418 X	821	-0-	-1597	-0-	812	3	9	9	N	8					90
02	1653 X	653	-0-	-1000	-0-	645	3	8	9	N	7					97
03	1550 X	781	-0-	-769	-0-	767	3	14	9	N	13					110
04	1500 X	855	-0-	-645	-0-	847	3	8	9	N	7					117

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	32					124
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	807	3	42	9	N	38					162
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	715	3	35	9	N	32					194
02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	641	3	33	9	N	30	171	1			53
03	837 X	795	-0-	-42	-0-	763	3	32	9	N	29					82
04	810 X	716	-0-	-94	-0-	686	3	30	9	N	27					109

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	780 X	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	2929	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
12	4697	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
01	7599	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2		N	-0-			-0-
02	3547	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
03	3006	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
*04	2627	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			33
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			33
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			33
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			33
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/2015

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	563	2	119	9	Y	108	38	1			86
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	543	2	99	9	Y	90	113	1			63
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	553	2	100	9	Y	91	77	1			77
02	667	N	571	-0-	-96	-0-	458	2	113	9	Y	103	115	1			65
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	523	2	87	9	Y	79	115	1			29
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	467	2	92	9	Y	84	75	1			38

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					157
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					157
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					157
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					157
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					157
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					157

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

11	3000	N	4735	-0-	1735	5455	4735	2			Y	-0-					149
12	9850	X	4395	-0-	-5455	-0-	4395	2			Y	-0-					149
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					149
02	4988	X	710	-0-	-4278	-0-	710	2			Y	-0-					149
03	5332	X	557	-0-	-4775	-0-	557	2			Y	-0-					149
04	4740	X	3812	-0-	-928	-0-	3812	2			Y	-0-					149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					15
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					15
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					15
02	435	N	174	-0-	-261	-0-	174	2			Y	-0-					15
03	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			Y	-0-					15
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					52
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					52
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					52
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					52
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					52

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					86
12	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	2			Y	-0-					86
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					86
02	116	N	21	-0-	-95	-0-	21	2			Y	-0-					86
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					86
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	563	2	432	9	Y	393	139	1			313
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	544	2	363	9	Y	330	412	1			231
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	554	2	364	9	Y	331	282	1			280
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	458	2	414	9	Y	376	419	1			237
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	523	2	316	9	Y	287	419	1			105
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	467	2	337	9	Y	306	274	1			137

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	Y	9					38
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	527	2	22	9	Y	20					58
01	682	N	513	-0-	-169	-0-	487	2	26	9	Y	24	33	1			49
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1284	2	40	9	Y	36	71	1			14
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	382	2	50	9	Y	45	37	1			22
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	158	2	20	9	Y	18	37	1			3

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	160	3	8	9	N	7					83
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	1	68	1			16
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	115	3	37	9	N	34					50
02	116	N	4	-0-	-112	-0-	4	2			N	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7					57

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					134
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					134
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					134
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					134
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					134
*04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					134

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

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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4089	-0-	-840	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4576	-0-	-353	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	137	-0-	-5634	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	23	-0-	-5947	-0-	23	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1919	-0-	-285	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	183	-0-	-2007	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

11	2880	X	2570	-0-	-310	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1556	-0-	-1017	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2308	-0-	-265	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
02	2494	X	961	-0-	-1533	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	281	-0-	-2385	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	25	-0-	-2555	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67201 X	23168	-0-	-44033	-0-	23101	3	67	9	Y	61	180	1			207
12	20546 X	20546	-0-	-0-	-0-	20467	3	79	9	Y	72					279
01	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	19958	3	80	9	Y	73					352
02	22388 X	13623	-0-	-8765	-0-	13567	3	56	9	Y	51	72	1			331
03	23932 X	10536	-0-	-13396	-0-	10475	3	61	9	Y	55	165	1			221
04	23160 X	289	-0-	-22871	-0-	289	3			Y	-0-					221

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

11	5738 S	5738	-0-	-0-	-0-	1167	1	4571	2	N	-0-					-0-
12	6330 S	6330	-0-	-0-	-0-	1167	1	5163	2	N	-0-					-0-
01	5933 S	5933	-0-	-0-	-0-	1167	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	5880 S	5880	-0-	-0-	-0-	1167	1	4713	2	N	-0-					-0-
03	5053 S	3803	-0-	-1250	-0-	1167	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	4890 S	3124	-0-	-1766	-0-	1167	1	1957	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

11	4680 X	4179	-0-	-501	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2926	-0-	-1042	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	2994	-0-	-1037	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3609	-0-	-561	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

11	3000 N	11056	-0-	8056	8056	11056	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	159	-0-	-2941	5115	159	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	101	-0-	-2999	2116	101	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2116					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2116					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2116					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-			-0-
12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-			-0-
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-			-0-
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-			-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-			-0-
*04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	11124 S	11124	-0-	-0-	-0-	1564	1	9560	2	Y	-0-			-0-
12	9391 S	9391	-0-	-0-	-0-	1564	1	7827	2	Y	-0-			-0-
01	9172 S	9172	-0-	-0-	-0-	1564	1	7608	2	Y	-0-			-0-
02	9135 S	8375	-0-	-760	-0-	1564	1	6811	2	Y	-0-			-0-
03	9393 S	7591	-0-	-1802	-0-	1564	1	6027	2	Y	-0-			-0-
04	8880 S	7071	-0-	-1809	-0-	1564	1	5507	2	Y	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10912	3	14	9	N	13			298
12	9734 X	8394	-0-	-1340	-0-	8384	3	10	9	N	9			307
01	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10003	3	14	9	N	13			320
02	10556 X	7525	-0-	-3031	-0-	7521	3	4	9	N	4			324
03	11284 X	5656	-0-	-5628	-0-	5649	3	7	9	N	6			330
04	10920 X	474	-0-	-10446	-0-	474	3			N	-0-			330

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22593	3	6	9	N	5					318
12	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	3			N	-0-					318
01	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16429	3	7	9	N	6					324
02	14239	X	6542	-0-	-7697	-0-	6542	3			N	-0-					324
03	15221	X	5015	-0-	-10206	-0-	4814	3	201	9	N	183	184	1			141
04	14730	X	141	-0-	-14589	-0-	141	3			N	-0-					141

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 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
11	18570	X	16808	-0-	-1762	-0-	16796	3	12	9	N	11					418
12	18166	X	14396	-0-	-3770	-0-	14385	3	11	9	N	10					428
01	17019	X	11756	-0-	-5263	-0-	11744	3	12	9	N	11					439
02	16240	X	6369	-0-	-9871	-0-	6368	3	1	9	N	1					440
03	17360	X	10063	-0-	-7297	-0-	10057	3	6	9	N	5					445
04	16800	X	5658	-0-	-11142	-0-	5648	3	10	9	N	9					454

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
11	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17405	3	21	9	N	19					225
12	11439	X	8255	-0-	-3184	-0-	8242	3	13	9	N	12					237
01	11439	X	6855	-0-	-4584	-0-	6838	3	17	9	N	15					252
02	16849	X	-0-	-0-	-16849	-0-					N	-0-					252
*03	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					252
04	17430	X	4	-0-	-17426	-0-	4	3			N	-0-					252

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10941	3	18	9	N	16					130
12	10168	X	8785	-0-	-1383	-0-	8782	3	3	9	N	3					133
01	10168	X	8580	-0-	-1588	-0-	8551	3	29	9	N	26					159
02	10585	X	5546	-0-	-5039	-0-	5545	3	1	9	N	1					160
03	11315	X	5314	-0-	-6001	-0-	5303	3	11	9	N	10					170
04	10950	X	164	-0-	-10786	-0-	164	3			N	-0-					170

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11056	3	42	9	N	38					375
12	8525	X	7154	-0-	-1371	-0-	7148	3	6	9	N	5					380
01	8525	X	7571	-0-	-954	-0-	49	1	7522	3	N	-0-					380
02	12934	X	251	-0-	-12683	-0-	251	3			N	-0-					380
03	11470	X	5	-0-	-11465	-0-	5	3			N	-0-					380
04	11100	X	882	-0-	-10218	-0-	880	3	2	9	N	2					382

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	1563	1	7878	2	Y	-0-					-0-
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	1563	1	6451	2	Y	-0-					-0-
01	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1563	1	6270	2	Y	-0-					-0-
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1563	1	5614	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	1563	1	5511	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	5958	-0-	-1422	-0-	1563	1	4395	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			28
12	2883	X	187	-0-	-2696	-0-	187	2			N	-0-			28
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			28
02	2726	N	2056	-0-	-670	-0-	2056	2			N	-0-			28
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			28
04	2640	N	1932	-0-	-708	-0-	1932	2			N	-0-			28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

11	6450	X	5578	-0-	-872	-0-	2189	1	3389	2	N	-0-			67
12	6665	X	5273	-0-	-1392	-0-	2189	1	3084	2	N	-0-			67
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	2189	1	4592	2	N	-0-			67
02	6844	X	5040	-0-	-1804	-0-	2189	1	2851	2	N	-0-			67
03	7316	X	4839	-0-	-2477	-0-	2189	1	2636	2	N	13			80
							14	9							
04	6570	X	4146	-0-	-2424	-0-	2189	1	1957	2	N	-0-			80

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

11	1260	N	867	-0-	-393	-0-	60	1	807	2	N	-0-			174
12	3100	N	4625	-0-	1525	1525	60	1	4565	2	N	-0-			174
01	2440	N	915	-0-	-1525	-0-	60	1	855	2	N	-0-			174
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-			174
03	2914	X	1641	-0-	-1273	-0-	60	1	1581	2	N	-0-			174
04	2820	X	1234	-0-	-1586	-0-	60	1	1174	2	N	-0-			156

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

11	2910	X	2383	-0-	-527	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
12	2728	X	2014	-0-	-714	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
01	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
02	2291	X	1958	-0-	-333	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
03	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
04	2130	N	292	-0-	-1838	-0-	292	2			N	-0-			-0-

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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. 695742

REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	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

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					149
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					149
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					149
02	174	N	115	-0-	-59	-0-	115	2			N	-0-					149
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	165	2	8	9	N	7					156
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					156

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					50
12	3069	X	192	-0-	-2877	-0-	32	2	160	9	N	145					195
01	3069	X	291	-0-	-2778	-0-	291	2			N	-0-					195
02	2871	X	926	-0-	-1945	-0-	926	2			N	-0-					195
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					195
*04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14545	2	3	9	N	3					198

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	5	1			-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2015

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3146 X	2848	-0-	-298	-0-	2811	3	37	9	N	34					73
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2962	3	39	9	N	35					108
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2588	3	20	9	N	18					126
02	2407 X	2295	-0-	-112	-0-	2276	3	19	9	N	17					143
03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2536	3	96	9	N	87	189	1			41
04	2490 X	2330	-0-	-160	-0-	2324	3	6	9	N	5					46

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

11	2823 N	1461	-0-	-1362	-0-	1461	3			N	-0-					76
12	899 N	392	-0-	-507	-0-	392	3			N	-0-					76
*01	899 X	122	-0-	-777	-0-	122	3			N	-0-					76
*02	841 X	142	-0-	-699	-0-	142	3			N	-0-					76
*03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					76
*04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					76

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

11	10530 X	9670	-0-	-860	-0-	9670	2			N	-0-					106
12	10881 X	9379	-0-	-1502	-0-	14	1	9365	2	N	-0-					106
01	10881 X	10755	-0-	-126	-0-	6	1	10749	2	N	-0-					106
02	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	6	1	12140	2	N	-0-					106
*03	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	6	1	14876	2	N	-0-					106
*04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	6	1	11745	2	N	-0-					106

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					166
12	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2			N	-0-					166
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					166
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					166
*03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					166
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4453	2	46	9	N	42	158	1			50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8484	3	96	9	Y	87	139	1			56
12	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8772	3	58	9	Y	53					109
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8534	3	83	9	Y	75	137	1			47
02	T. A.		7900	-0-	7900	7900	7848	3	52	9	Y	47					94
03	T. A.		8272	-0-	8272	16172	8233	3	39	9	Y	35	66	1			63
04	T. A.		7952	-0-	7952	24124	7921	3	31	9	Y	28					91

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

11	T. A.		15514	-0-	15514	34971	15467	3	47	9	Y	43	69	1			28
12	T. A.		12521	-0-	12521	47492	12496	3	25	9	Y	23					51
01	T. A.		12280	-0-	12280	59772	12236	3	44	9	Y	40	66	1			25
02	71118	X	11346	-0-	-59772	-0-	11294	3	52	9	Y	47					72
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10282	3	37	9	Y	34	43	1			63
*04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8373	3	31	9	Y	28					91

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					265
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					265
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					265
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					265
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-					265
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					265

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	314	-0-	-1576	-0-	314	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	385	-0-	385	385	385	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	17	-0-	17	402	17	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

11	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
12	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
01	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
02	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
03	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
04	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	4378	-0-	-2282	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5691	-0-	-1191	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6338	-0-	-110	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
*02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	220	1	6626	3	N	-0-					-0-
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8872	3			N	-0-					-0-
*04	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	6745	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34010	X	34010	-0-	-0-	-0-	33989	3	21	9	N	19	45	1			21
12	34122	X	34122	-0-	-0-	-0-	34100	3	22	9	N	20	31	1			10
01	33898	X	33898	-0-	-0-	-0-	33883	3	15	9	N	14					24
02	32141	X	32141	-0-	-0-	-0-	32126	3	15	9	N	14	30	1			8
03	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	33562	3	14	9	N	13	14	1			7
*04	31893	X	31893	-0-	-0-	-0-	31880	3	13	9	N	12					19

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36819	X	36819	-0-	-0-	-0-	36723	3	96	9	N	87	146	1			56
12	38069	X	38069	-0-	-0-	-0-	38011	3	58	9	N	53					109
01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	38774	3	83	9	N	75	137	1			47
02	36671	X	36671	-0-	-0-	-0-	36621	3	50	9	N	45					92
03	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	37943	3	39	9	N	35	65	1			62
*04	35959	X	35959	-0-	-0-	-0-	35928	3	31	9	N	28					90

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
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
*02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
*04	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 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
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	1537	-0-	-841	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1596	-0-	-915	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2018	-0-	-442	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2499	-0-	-601	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
*03	3100	X	2412	-0-	-688	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	184	-0-	-2816	-0-	184	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

11	5040	X	3834	-0-	-1206	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3606	-0-	-24	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

11	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	28728	-0-	-1125	-0-	28728	2			N	-0-					-0-
01	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	30752	2			N	-0-					-0-
02	29593	X	29593	-0-	-0-	-0-	29593	2			N	-0-					-0-
03	31160	X	31160	-0-	-0-	-0-	31160	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	29647	-0-	-293	-0-	29647	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

11	15540	X	15086	-0-	-454	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15564	-0-	-339	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15630	-0-	-273	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	13620	-0-	-242	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
03	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
*04	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3196	-0-	-3314	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
*03	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
*04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5070 X	4074	-0-	-996	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
*03	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	2943	-0-	-1407	-0-	2943	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

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-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	4447	-0-	-17	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4397	-0-	-36	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4205 X	4080	-0-	-125	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4356	-0-	-139	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4175	-0-	-175	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	4020 #	3739	-0-	-281	-0-	3716	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	4030 #	3355	-0-	-675	-0-	3343	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	3991 R	3991	-0-	-0-	-0-	3974	2	17	9	Y	15	15	1			1
02	3658 R	3658	-0-	-0-	-0-	3629	2	29	9	Y	26	24	1			3
03	3875 #	3873	-0-	-2	-0-	3841	2	32	9	Y	29	29	1			3
*04	3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	3707	2	46	9	Y	42	40	1			5

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

11	630 #	359	-0-	-271	-0-	304	2	55	9	N	50	54	1			4
12	636 R	636	-0-	-0-	-0-	547	2	89	9	N	81	77	1			8
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	502	2	25	9	N	23	29	1			2
02	348 #	239	-0-	-109	-0-	226	2	13	9	N	12	13	1			1
03	651 #	275	-0-	-376	-0-	258	2	17	9	N	15	14	1			2
04	630 #	373	-0-	-257	-0-	345	2	28	9	N	25	24	1			3

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140 #	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1209 #	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1209 #	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

11	2160 N	1530	-0-	-630	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	1665	-0-	-536	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1630	-0-	-447	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

11	7680 X	6415	-0-	-1265	-0-	6183	2	232	9	Y	211	202	0			11
12	7750 X	5679	-0-	-2071	-0-	5527	2	152	9	Y	138	146	0			3
01	7285 X	4495	-0-	-2790	-0-	4395	2	100	9	Y	91	92	0			2
02	6525 X	3875	-0-	-2650	-0-	3833	2	42	9	Y	38	39	0			1
03	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6945	2	119	9	Y	108	107	0			2
04	6420 X	5309	-0-	-1111	-0-	5067	2	242	9	Y	220	219	0			3

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050 X	47	-0-	-1003	-0-	30	1	17	2	N	-0-					92
12	1147 X	61	-0-	-1086	-0-	30	1	31	2	N	-0-					92
01	1147 X	50	-0-	-1097	-0-	30	1	20	2	N	-0-					92
02	986 X	42	-0-	-944	-0-	30	1	12	2	N	-0-					92
*03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	N	20					112
						22	9									
*04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					113

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					18
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18

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
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					103
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					103
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					103
02	4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-					Y	-0-					103
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					103
*04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					103

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 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
11	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	496 N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	290 N	20	-0-	-270	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

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

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

11	1050 X	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1116 X	976	-0-	-140	-0-	974	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1116 X	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1044 X	29	-0-	-1015	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	1023 X	125	-0-	-898	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	990 X	80	-0-	-910	-0-	80	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					59
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					59
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					59
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	543	3	1	9	N	1	1	8			59
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	613	3	24	9	N	22					81
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	659	3	33	9	N	30					111

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
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	928	N	892	-0-	-36	-0-	872	3	20	9	N	18					18
03	1054	N	898	-0-	-156	-0-	856	3	42	9	N	38					56
04	990	N	732	-0-	-258	-0-	698	3	34	9	N	31	18	1			69

DE OPERATING LLC 216567
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	N	7					66
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	N	6					72
*01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-	72	7			-0-
*02	290	N	94	-0-	-196	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	247	3	3	9	N	3					3
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					3

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					174
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					174
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					174
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	636	3			N	-0-					174
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					174
04	660	N	112	-0-	-548	-0-	112	3			N	-0-					174

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
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	69	3	40	9	N	36					132
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	60	3	55	9	N	50					182
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	44	3	37	9	N	34	1	8			215
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	62	3	43	9	N	39	165	1			89
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	86	3	37	9	N	34					123
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	21	3	45	9	N	41					164

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2140	3	39	9	N	35					129
12	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2090	3	39	9	N	35					164
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2045	3	56	9	N	51					215
02	2117 N	1917	-0-	-200	-0-	1891	3	26	9	N	24	171	1			68
03	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	1992	3	40	9	N	36					104
04	2040 N	1774	-0-	-266	-0-	1743	3	31	9	N	28					132

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

11	T. A.	1116	-0-	1116	1116	1116	3			Y	-0-					200
12	T. A.	1853	-0-	1853	2969	1853	3			Y	-0-					200
01	T. A.	1524	-0-	1524	4493	1524	3			Y	-0-					200
02	5800 X	1307	-0-	-4493	-0-	1301	3	6	9	Y	5	25	6			180
03	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1212	3	6	9	Y	5					185
04	1470 N	674	-0-	-796	-0-	671	3	3	9	Y	3					188

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

11	330 N	181	-0-	-149	-0-	181	3			Y	-0-					196
12	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					196
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					196
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	135	3	8	9	Y	7	25	6			178
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	134	3	7	9	Y	6					184
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	Y	2					186

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

11	750 N	279	-0-	-471	-0-	278	3	1	9	Y	1					45
12	744 N	730	-0-	-14	-0-	707	3	23	9	Y	21					66
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	774	3	20	9	Y	18					84
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	969	3	7	9	Y	6					90
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	Y	2	57	1	17	6	18
04	780 N	705	-0-	-75	-0-	698	3	7	9	Y	6					24

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

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

11	4170	#	3155	-0-	-1015	-0-	3119	2	36	9	Y	33	50	1			47
12	3844	#	3164	-0-	-680	-0-	3144	2	20	9	Y	18	24	1			41
01	3782	#	3171	-0-	-611	-0-	3147	2	24	9	Y	22	40	1			23
02	3538	#	3330	-0-	-208	-0-	3307	2	23	9	Y	21	20	1			24
03	3782	#	3629	-0-	-153	-0-	3603	2	26	9	Y	24	20	1			28
*04	3324	R	3324	-0-	-0-	-0-	3298	2	26	9	Y	24	22	1			30

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4187	R	4187	-0-	-0-	-0-	4136	2	51	9	Y	46					59
12	4241	R	4241	-0-	-0-	-0-	4191	2	50	9	Y	45					104
01	4373	R	4373	-0-	-0-	-0-	4110	2	263	9	Y	239	206	1			137
02	3973	#	3279	-0-	-694	-0-	3201	2	78	9	Y	71	168	1			40
03	4247	#	3509	-0-	-738	-0-	3470	2	39	9	Y	35	49	1			26
04	3840	#	3336	-0-	-504	-0-	3306	2	30	9	Y	27	45	1			8

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BOPCO, L.P. 082967
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

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

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - P&A 04/08/14

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

11	4710 X	3891	-0-	-819	-0-	3891	3		N	-0-			201
12	4867 X	2247	-0-	-2620	-0-	2247	3		N	-0-			201
01	4123 X	765	-0-	-3358	-0-	765	3		N	-0-			201
02	3857 X	3693	-0-	-164	-0-	3693	3		N	-0-			201
03	4123 X	1151	-0-	-2972	-0-	1151	3		N	-0-			201
04	3900 X	687	-0-	-3213	-0-	687	3		N	-0-			201

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

11	8460 X	1917	-0-	-6543	-0-	1917	3		N	-0-			146
12	8742 X	2718	-0-	-6024	-0-	2718	3		N	-0-			146
01	6944 X	528	-0-	-6416	-0-	528	3		N	-0-			146
02	2929 X	1698	-0-	-1231	-0-	1698	3		N	-0-			146
03	2728 X	530	-0-	-2198	-0-	529	3	1 9	N	1			147
04	2640 X	627	-0-	-2013	-0-	627	3		N	-0-			147

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
12	1333 X	1036	-0-	-297	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
01	1333 X	518	-0-	-815	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	3		N	-0-			-0-
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5970 X	1572	-0-	-4398	-0-	1572	2		N	-0-			107
12	2759 X	388	-0-	-2371	-0-	388	2		N	-0-			107
01	2015 X	263	-0-	-1752	-0-	263	2		N	-0-			107
02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			107
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			107
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			331
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			334
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			337
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			339
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			339

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

11	6360	37466	-0-	31106	346138	37466	2		N	-0-			-0-
12	6572	31647	-0-	25075	371213	31647	2		N	-0-			-0-
01	6572	30551	-0-	23979	395192	30551	2		N	-0-			-0-
02	6148	31736	-0-	25588	420780	31736	2		N	-0-			-0-
*03	450267 X	29487	-0-	-420780	-0-	29487	2		N	-0-			-0-
*04	37470 X	28914	-0-	-8556	-0-	28914	2		N	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

*05	4805 X	3523	-0-	-1282	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
*06	4650 X	4025	-0-	-625	-0-	4025	2		Y	-0-			-0-
*07	4805 X	3671	-0-	-1134	-0-	3671	2		Y	-0-			-0-
*08	4805 X	4616	-0-	-189	-0-	4616	2		Y	-0-			-0-
*09	4650 X	3977	-0-	-673	-0-	3977	2		Y	-0-			-0-
*10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		Y	-0-			-0-
*11	4470 X	4180	-0-	-290	-0-	4180	2		Y	-0-			-0-
*12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
*01	4619 X	3749	-0-	-870	-0-	3749	2		Y	-0-			-0-
*02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		Y	-0-			-0-
*03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2		Y	-0-			-0-
04	4500 X	3898	-0-	-602	-0-	3898	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1392	2	43	9	Y	39	20	1			27
*06	600	N	436	-0-	-164	-0-	429	2	7	9	Y	6	13	1			20
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

*10	SWR	10	537	-0-	537	160717	537	2			Y	-0-					-0-
*11	SWR	10	372	-0-	372	161089	372	2			Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	355	-0-	355	161444	355	2			Y	-0-					-0-
*01	SWR	10	353	-0-	353	161797	353	2			Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	325	-0-	325	162122	325	2			Y	-0-					-0-
*03	SWR	10	368	-0-	368	162490	368	2			Y	-0-					-0-
04	SWR	10	317	-0-	317	162807	317	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	90	#	78	-0-	-12	B	-281	54	3	24	9	Y	22	19	1		9
12	93	#	79	-0-	-14	B	-295	55	3	24	9	Y	22	22	1		9
01	93	#	45	-0-	-48	B	-343	31	3	14	9	Y	13	17	1		5
02	87	#	51	-0-	-36	B	-379	32	3	19	9	Y	17	16	1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-153	CANCELLED UNDERAGE ->			-226								
03	31	#	58	-0-	27	B	-126	32	3	26	9	Y	24	25	1		5
04	30	#	55	-0-	25	B	-101	32	3	23	9	Y	21	19	1		7

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	338	R	338	-0-	-0-	B	-0-	312	3	26	9	Y	24	24	1		1
12	353	R	353	-0-	-0-	B	-0-	321	3	32	9	Y	29	29	1		1
01	372	R	372	-0-	-0-	B	-0-	337	3	35	9	Y	32	32	1		1
02	279	R	279	-0-	-0-	B	-0-	250	3	29	9	Y	26	26	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	316	R	316	-0-	-0-	B	-0-	286	3	30	9	Y	27	27	1		1
*04	319	R	319	-0-	-0-	B	-0-	291	3	28	9	Y	25	25	1		1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	37	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	30	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-	1	1			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120 #	24	-0-	-96 B	-1462	24	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	38	-0-	-86 B	-1548	38	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	44	-0-	-80 B	-1628	44	3			Y	-0-					-0-
02	116 #	40	-0-	-76 B	-1704	40	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -548 CANCELLED UNDERAGE -> -1156																
03	62 #	45	-0-	-17 B	-565	45	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	56	-0-	26 B	-539	56	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120 #	52	-0-	-68 B	-714	52	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	21	-0-	-103 B	-817	21	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	22	-0-	-102 B	-919	22	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	15	-0-	-43 B	-962	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -460 CANCELLED UNDERAGE -> -502																
03	31 #	18	-0-	-13 B	-473	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-482	21	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

11	660 #	606	-0-	-54 B	-1079	606	3			N	-0-					-0-
12	682 #	630	-0-	-52 B	-1131	630	3			N	-0-					-0-
01	651 #	636	-0-	-15 B	-1146	636	3			N	-0-					-0-
02	609 #	588	-0-	-21 B	-1167	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -369 CANCELLED UNDERAGE -> -798																
03	651 #	607	-0-	-44 B	-413	607	3			N	-0-					-0-
04	630 #	561	-0-	-69 B	-482	561	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

11	780 #	764	-0-	-16 B	-628	764	3			N	-0-					-0-
12	837 #	785	-0-	-52 B	-680	785	3			N	-0-					-0-
01	837 #	705	-0-	-132 B	-812	705	3			N	-0-					-0-
02	783 #	583	-0-	-200 B	-1012	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -400 CANCELLED UNDERAGE -> -612																
03	806 #	549	-0-	-257 B	-657	549	3			N	-0-					-0-
04	750 #	483	-0-	-267 B	-924	483	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

11	750 #	679	-0-	-71 B	-570	679	3			N	-0-					-0-
12	775 #	689	-0-	-86 B	-656	689	3			N	-0-					-0-
01	775 #	661	-0-	-114 B	-770	661	3			N	-0-					-0-
02	725 #	575	-0-	-150 B	-920	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -455 CANCELLED UNDERAGE -> -465																
03	744 #	576	-0-	-168 B	-623	576	3			N	-0-					-0-
04	690 #	544	-0-	-146 B	-769	544	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900 #	802	-0-	-98	B	-1838	802	3			N	-0-				-0-
12	930 #	809	-0-	-121	B	-1959	809	3			N	-0-				-0-
01	868 #	782	-0-	-86	B	-2045	782	3			N	-0-				-0-
02	812 #	761	-0-	-51	B	-2096	761	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-877	CANCELLED UNDERAGE ->		-1219									
03	837 #	796	-0-	-41	B	-918	796	3			N	-0-				-0-
04	810 #	736	-0-	-74	B	-992	736	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	30 #	23	-0-	-7	B	-40	23	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	24	-0-	-7	B	-47	24	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	20	-0-	-11	B	-58	20	3			Y	-0-				-0-
02	29 #	19	-0-	-10	B	-68	19	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->		-19									
03	31 #	21	-0-	-10	B	-59	21	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	34	-0-	4	B	-55	34	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

11	2637 R	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3			N	-0-				-0-
12	2701 R	2701	-0-	-0-	B	-0-	2701	3			N	-0-				-0-
01	2703 R	2703	-0-	-0-	B	-0-	2703	3			N	-0-				-0-
02	2463 R	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	2386 R	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	3			N	-0-				-0-
*04	2190 R	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

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-													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

11	372 R	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			Y	-0-				-0-
12	186 #	119	-0-	-67	B	-67	119	3			Y	-0-				-0-
01	186 #	42	-0-	-144	B	-211	42	3			Y	-0-				-0-
02	174 #	38	-0-	-136	B	-347	38	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-347												
03	31 #	66	-0-	35	B	-312	65	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*04	428 R	740	-0-	312	B	-0-	736	3	4	9	Y	4	4	1		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

11	T. A.	792	-0-	792	B	3590	766	3	26	9	Y	24	24	1		1
12	T. A.	1275	-0-	1275	B	4865	1243	3	32	9	Y	29	29	1		1
01	T. A.	1318	-0-	1318	B	6183	1287	3	31	9	Y	28	28	1		1
02	7077 R	894	-0-	-6183	B	-0-	865	3	29	9	Y	26	26	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	T. A.	928	-0-	928	B	928	898	3	30	9	Y	27	27	1		1
04	T. A.	1064	-0-	1064	B	1992	1036	3	28	9	Y	25	25	1		1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 #	23	-0-	-7 B	-51	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-57	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-63	25	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	21	-0-	-8 B	-71	21	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38	CANCELLED UNDERAGE ->	-33										
03	31 #	23	-0-	-8 B	-46	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-54	22	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

11	2430 #	2346	-0-	-84 B	-1297	2346	3			N	-0-					-0-
12	2511 #	2450	-0-	-61 B	-1358	2450	3			N	-0-					-0-
01	2511 #	2434	-0-	-77 B	-1435	2434	3			N	-0-					-0-
02	2349 #	2163	-0-	-186 B	-1621	2163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-408	CANCELLED UNDERAGE ->	-1213										
03	2511 #	2162	-0-	-349 B	-757	2162	3			N	-0-					-0-
04	2370 #	1961	-0-	-409 B	-1166	1961	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

11	330 #	287	-0-	-43 B	-418	287	3			N	-0-					-0-
12	341 #	300	-0-	-41 B	-459	300	3			N	-0-					-0-
01	310 #	279	-0-	-31 B	-490	279	3			N	-0-					-0-
02	290 #	258	-0-	-32 B	-522	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-285	CANCELLED UNDERAGE ->	-237										
03	310 #	278	-0-	-32 B	-317	278	3			N	-0-					-0-
04	300 #	254	-0-	-46 B	-363	254	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

11	360 #	199	-0-	-161 B	-305	186	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	372 #	216	-0-	-156 B	-461	202	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
01	372 #	185	-0-	-187 B	-648	173	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	348 #	38	-0-	-310 B	-958	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-958												
03	155 #	43	-0-	-112 B	-1070	39	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	150 #	225	-0-	75 B	-995	216	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	990 #	927	-0-	-63 B	-909	927	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	950	-0-	-73 B	-982	950	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	881	-0-	-142 B	-1124	881	3			N	-0-					-0-
02	957 #	781	-0-	-176 B	-1300	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-577	CANCELLED UNDERAGE ->	-723										
03	992 #	830	-0-	-162 B	-739	830	3			N	-0-					-0-
04	930 #	770	-0-	-160 B	-899	770	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 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-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

11	30 #	23	-0-	-7 B	-51	23	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-57	25	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2 B	-59	29	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	39	-0-	10 B	-49	39	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -26 CANCELLED UNDERAGE -> -23													
03	31 #	34	-0-	3 B	-23	34	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7 B	-30	23	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10 B	-69	21	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14 B	-92	15	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -34													
03	31 #	18	-0-	-13 B	-71	18	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-80	21	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

11	60 #	137	-0-	77 B	-434	137	3		N	-0-			-0-
12	62 #	118	-0-	56 B	-378	118	3		N	-0-			-0-
01	217 #	74	-0-	-143 B	-521	74	3		N	-0-			-0-
02	203 #	72	-0-	-131 B	-652	72	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -342 CANCELLED UNDERAGE -> -310													
03	217 #	85	-0-	-132 B	-474	85	3		N	-0-			-0-
04	150 #	79	-0-	-71 B	-545	79	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

11	720 #	648	-0-	-72 B	-968	648	3		N	-0-			-0-
12	744 #	689	-0-	-55 B	-1023	689	3		N	-0-			-0-
01	744 #	718	-0-	-26 B	-1049	718	3		N	-0-			-0-
02	696 #	666	-0-	-30 B	-1079	666	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -287 CANCELLED UNDERAGE -> -792													
03	713 #	625	-0-	-88 B	-375	625	3		N	-0-			-0-
04	690 #	580	-0-	-110 B	-485	580	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 #	588	-0-	-132 B	-1020	588 3		N	-0-			-0-
12	744 #	617	-0-	-127 B	-1147	617 3		N	-0-			-0-
01	744 #	589	-0-	-155 B	-1302	589 3		N	-0-			-0-
02	696 #	512	-0-	-184 B	-1486	512 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-721	CANCELLED UNDERAGE ->	-765						
03	713 #	518	-0-	-195 B	-916	518 3		N	-0-			-0-
04	600 #	510	-0-	-90 B	-1006	510 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

11	30 #	24	-0-	-6 B	-51	24 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11 B	-62	20 3		Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-71	22 3		Y	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9 B	-80	20 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47	CANCELLED UNDERAGE ->	-33						
03	31 #	22	-0-	-9 B	-56	22 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	34	-0-	4 B	-52	34 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

11	300 #	50	-0-	-250 B	-1281	50 3		N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12 B	-1293	50 3		N	-0-			-0-
01	62 #	93	-0-	31 B	-1262	93 3		N	-0-			-0-
02	58 #	228	-0-	170 B	-1092	228 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-771	CANCELLED UNDERAGE ->	-321						
03	62 #	263	-0-	201 B	-570	263 3		N	-0-			-0-
04	90 #	240	-0-	150 B	-420	240 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

11	90 #	208	-0-	118 B	-59	182 3	26 9	Y	24	24 1		1
12	279 #	157	-0-	-122 B	-181	125 3	32 9	Y	29	29 1		1
01	279 #	142	-0-	-137 B	-318	111 3	31 9	Y	28	28 1		1
02	261 #	210	-0-	-51 B	-369	181 3	29 9	Y	26	26 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-310	CANCELLED UNDERAGE ->	-59						
03	62 #	217	-0-	155 B	-155	187 3	30 9	Y	27	27 1		1
04	60 #	200	-0-	140 B	-15	172 3	28 9	Y	25	25 1		1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

11	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
12	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
01	116 R	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
02	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
*04	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

11	180 #	154	-0-	-26 B	-177	154 3		N	-0-			-0-
12	124 #	189	-0-	65 B	-112	189 3		N	-0-			-0-
01	124 #	201	-0-	77 B	-35	201 3		N	-0-			-0-
02	181 R	216	-0-	35 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	236 R	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*04	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	321 R	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			Y	-0-				-0-
12	336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			Y	-0-				-0-
01	269 R	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
02	213 R	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	225 R	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
04	210 #	138	-0-	-72	B	-72	138	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

11	300 #	270	-0-	-30	B	-500	270	3			N	-0-				-0-
12	310 #	269	-0-	-41	B	-541	269	3			N	-0-				-0-
01	310 #	257	-0-	-53	B	-594	257	3			N	-0-				-0-
02	290 #	220	-0-	-70	B	-664	220	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -251 CANCELLED UNDERAGE -> -413																
03	310 #	220	-0-	-90	B	-341	220	3			N	-0-				-0-
04	270 #	204	-0-	-66	B	-407	204	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

11	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	42	3	26	9	Y	24	24	1		1
12	82 R	82	-0-	-0-	B	-0-	50	3	32	9	Y	29	29	1		1
01	86 R	86	-0-	-0-	B	-0-	55	3	31	9	Y	28	28	1		1
02	74 R	74	-0-	-0-	B	-0-	45	3	29	9	Y	26	26	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	47	3	30	9	Y	27	27	1		1
*04	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	43	3	28	9	Y	25	25	1		1

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

11	120 #	55	-0-	-65	B	-467	55	3			Y	-0-				-0-
12	124 #	84	-0-	-40	B	-507	84	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	43	-0-	-81	B	-588	43	3			Y	-0-				-0-
02	87 #	67	-0-	-20	B	-608	67	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -216 CANCELLED UNDERAGE -> -392																
03	31 #	43	-0-	12	B	-204	43	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	43	-0-	13	B	-191	43	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

11	960 #	372	-0-	-588	B	-1078	372	3			N	-0-				-0-
12	1023 #	404	-0-	-619	B	-1697	404	3			N	-0-				-0-
01	1023 #	271	-0-	-752	B	-2449	265	3	6	9	N	5	5	1		-0-
02	957 #	53	-0-	-904	B	-3353	38	3	15	9	N	14	13	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3341 CANCELLED UNDERAGE -> -12																
03	434 #	53	-0-	-381	B	-3722	39	3	14	9	N	13	14	1		-0-
04	390 #	55	-0-	-335	B	-4057	41	3	14	9	N	13	13	1		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	240 #	239	-0-	-1 B	-707	239	3		N	-0-			-0-
12	248 #	293	-0-	45 B	-662	293	3		N	-0-			-0-
01	248 #	274	-0-	26 B	-636	274	3		N	-0-			-0-
02	232 #	255	-0-	23 B	-613	255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-335								
03	279 #	266	-0-	-13 B	-291	266	3		N	-0-			-0-
04	270 #	238	-0-	-32 B	-323	238	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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-											
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

11	330 #	240	-0-	-90 B	-128	228	3	12 9	Y	11	11 1		8
12	341 #	223	-0-	-118 B	-246	210	3	13 9	Y	12	12 1		8
01	341 #	131	-0-	-210 B	-456	118	3	13 9	Y	12	12 1		8
02	261 #	142	-0-	-119 B	-575	129	3	13 9	Y	12	12 1		8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-543	CANCELLED UNDERAGE ->		-32								
03	93 #	99	-0-	6 B	-537	85	3	14 9	Y	13	13 1		8
04	90 #	99	-0-	9 B	-528	87	3	12 9	Y	11	13 1		6

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 #	219	-0-	-111 B	-589	194	3	25	9	N	23	23	1			9
12	341 #	278	-0-	-63 B	-652	254	3	24	9	N	22	22	1			9
01	341 #	236	-0-	-105 B	-757	222	3	14	9	N	13	17	1			5
02	261 #	249	-0-	-12 B	-769	230	3	19	9	N	17	16	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-321	CANCELLED UNDERAGE ->	-448										
03	279 #	310	-0-	31 B	-290	284	3	26	9	N	24	25	1			5
04	270 #	246	-0-	-24 B	-314	223	3	23	9	N	21	19	1			7

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

11	30 #	57	-0-	27 B	-224	31	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	31 #	64	-0-	33 B	-191	32	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	62 #	74	-0-	12 B	-179	43	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	58 #	65	-0-	7 B	-172	36	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-172										
03	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	91	3	54	9	Y	49	48	1			2
*04	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	79	3	55	9	Y	50	50	1			2

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

11	30 #	23	-0-	-7 B	-51	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-57	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-63	25	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	21	-0-	-8 B	-71	21	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38	CANCELLED UNDERAGE ->	-33										
03	31 #	23	-0-	-8 B	-46	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-54	22	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-65	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	24	-0-	-7 B	-72	24	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	15	-0-	-14 B	-86	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52	CANCELLED UNDERAGE ->	-34										
03	31 #	18	-0-	-13 B	-65	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-74	21	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

11	60 #	62	-0-	2 B	-105	62	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	64	-0-	2 B	-103	64	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	85	-0-	23 B	-80	85	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	86	-0-	28 B	-52	71	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-52										
03	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	71	3	30	9	Y	27	27	1			1
*04	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	58	3	28	9	Y	25	25	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

11	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	37	-0-	-21 B	-21	37	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21												
03 DLQ G-10		71	-0-	71 B	50	71	3			Y	-0-					-0-
*04	125 R	75	-0-	-50 B	-0-	58	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

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
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-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

11	838 R	838	-0-	-0- B	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
12	631 R	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		Y	-0-			-0-
01	768 R	768	-0-	-0- B	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
02	586 R	586	-0-	-0- B	-0-	586	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 #	370	-0-	-498 B	-498	370	3		Y	-0-			-0-
04	840 #	365	-0-	-475 B	-973	365	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

11	600 #	470	-0-	-130 B	-1400	470	3		Y	-0-			-0-
12	589 #	493	-0-	-96 B	-1496	493	3		Y	-0-			-0-
01	248 #	438	-0-	190 B	-1306	438	3		Y	-0-			-0-
02	464 #	408	-0-	-56 B	-1362	408	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1127 CANCELLED UNDERAGE -> -235													
03	496 #	461	-0-	-35 B	-1162	461	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	607	-0-	127 B	-1035	607	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10 B	-69	21	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14 B	-92	15	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -34													
03	31 #	18	-0-	-13 B	-71	18	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-80	21	3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

11	300 #	793	-0-	493 B	-147	793	3		Y	-0-			-0-
12	589 R	736	-0-	147 B	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
01	862 R	862	-0-	-0- B	-0-	862	3		Y	-0-			-0-
02	616 R	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 #	-0-	-0-	-806 B	-806				Y	-0-			-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840 B	-1646				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31				Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494 R	532	-0-	38 B	-0-	506	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	549 R	549	-0-	-0- B	-0-	517	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	498 R	498	-0-	-0- B	-0-	477	3	21	9	Y	19	19	1			1
02	448 R	448	-0-	-0- B	-0-	419	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 #	421	-0-	-137 B	-137	401	3	20	9	Y	18	18	1			1
04	540 #	426	-0-	-114 B	-251	400	3	26	9	Y	24	24	1			1

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

11	30 #	157	-0-	127 B	-416	157	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	140	-0-	109 B	-307	140	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	119	-0-	88 B	-219	119	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	85	-0-	56 B	-163	85	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -163																
03	155 #	95	-0-	-60 B	-60	84	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	150 #	78	-0-	-72 B	-132	65	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

11	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3			N	-0-					-0-
12	31 #	21	-0-	-10 B	-69	21	3			N	-0-					-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-78	22	3			N	-0-					-0-
02	29 #	15	-0-	-14 B	-92	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -34																
03	31 #	18	-0-	-13 B	-71	18	3			N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-80	21	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

11	536 R	536	-0-	-0- B	-0-	510	3	26	9	Y	24	25	1			1
12	433 R	433	-0-	-0- B	-0-	401	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	540	3	37	9	Y	34	34	1			1
02	594 R	594	-0-	-0- B	-0-	536	3	58	9	Y	53	52	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	590 R	590	-0-	-0- B	-0-	533	3	57	9	Y	52	52	1			2
*04	484 R	484	-0-	-0- B	-0-	437	3	47	9	Y	43	44	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

11	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	75	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	93 #	61	-0-	-32 B	-32	29	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	93 #	57	-0-	-36 B	-68	26	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	87 #	123	-0-	36 B	-32	94	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32																
03	536 R	568	-0-	32 B	-0-	538	3	30	9	Y	27	27	1			1
*04	286 R	286	-0-	-0- B	-0-	258	3	28	9	Y	25	25	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

11	420 #	461	-0-	41 B	-1036	461	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	452	-0-	18 B	-1018	452	3			Y	-0-					-0-
01	434 #	458	-0-	24 B	-994	458	3			Y	-0-					-0-
02	406 #	363	-0-	-43 B	-1037	363	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -288 CANCELLED UNDERAGE -> -749																
03	465 #	440	-0-	-25 B	-313	440	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	408	-0-	-42 B	-355	408	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630 #	133	-0-	-497 B	-2350	126	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	651 #	40	-0-	-611 B	-2961	40	3			Y	-0-					-0-
01	651 #	43	-0-	-608 B	-3569	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	377 #	53	-0-	-324 B	-3893	38	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2702 CANCELLED UNDERAGE -> -1191																
03	31 #	50	-0-	19 B	-2683	39	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
04	30 #	41	-0-	11 B	-2672	41	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

11	1938 R	1938	-0-	-0- B	-0-	1935	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1681 R	1681	-0-	-0- B	-0-	1666	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1330 R	1330	-0-	-0- B	-0-	1315	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	1512 R	1512	-0-	-0- B	-0-	1497	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1793 R	1793	-0-	-0- B	-0-	1779	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
*04	1787 R	1787	-0-	-0- B	-0-	1773	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

11	870 #	811	-0-	-59 B	-666	811	3			N	-0-					-0-
12	961 #	781	-0-	-180 B	-846	781	3			N	-0-					-0-
01	961 #	731	-0-	-230 B	-1076	731	3			N	-0-					-0-
02	899 #	656	-0-	-243 B	-1319	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -607																
03	899 #	632	-0-	-267 B	-979	632	3			N	-0-					-0-
04	810 #	568	-0-	-242 B	-1221	568	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

11	30 #	23	-0-	-7 B	-42	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	24	-0-	-7 B	-49	24	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-60	20	3			Y	-0-					-0-
02	29 #	19	-0-	-10 B	-70	19	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -21																
03	31 #	21	-0-	-10 B	-59	21	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	38	-0-	8 B	-51	38	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

11	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	30 R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

11	240 #	226	-0-	-14 B	-776	226	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	249	-0-	1 B	-775	249	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	280	-0-	32 B	-743	280	3			Y	-0-					-0-
02	232 #	231	-0-	-1 B	-744	231	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -131 CANCELLED UNDERAGE -> -613																
03	248 #	254	-0-	6 B	-125	254	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	243	-0-	-27 B	-152	243	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780 #	693	-0-	-87 B	-1494	693	3			N	-0-					-0-
12	806 #	709	-0-	-97 B	-1591	709	3			N	-0-					-0-
01	775 #	689	-0-	-86 B	-1677	689	3			N	-0-					-0-
02	725 #	625	-0-	-100 B	-1777	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-619	CANCELLED UNDERAGE ->		-1158										
03	744 #	591	-0-	-153 B	-772	591	3			N	-0-					-0-
04	690 #	532	-0-	-158 B	-930	532	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

11	870 #	744	-0-	-126 B	-1175	744	3			N	-0-					-0-
12	868 #	773	-0-	-95 B	-1270	773	3			N	-0-					-0-
01	868 #	757	-0-	-111 B	-1381	757	3			N	-0-					-0-
02	812 #	576	-0-	-236 B	-1617	576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-664	CANCELLED UNDERAGE ->		-953										
03	837 #	669	-0-	-168 B	-832	669	3			N	-0-					-0-
04	750 #	763	-0-	13 B	-819	763	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

11	330 #	415	-0-	85 B	-539	415	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	410	-0-	69 B	-470	410	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	528	-0-	187 B	-283	528	3			Y	-0-					-0-
02	321 R	604	-0-	283 B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	580 R	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
*04	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

11	810 #	738	-0-	-72 B	-1481	738	3			N	-0-					-0-
12	806 #	718	-0-	-88 B	-1569	718	3			N	-0-					-0-
01	775 #	707	-0-	-68 B	-1637	707	3			N	-0-					-0-
02	725 #	631	-0-	-94 B	-1731	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-634	CANCELLED UNDERAGE ->		-1097										
03	775 #	634	-0-	-141 B	-775	634	3			N	-0-					-0-
04	750 #	585	-0-	-165 B	-940	585	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

11	600 #	510	-0-	-90 B	-860	510	3			N	-0-					-0-
12	620 #	456	-0-	-164 B	-1024	456	3			N	-0-					-0-
01	620 #	398	-0-	-222 B	-1246	398	3			N	-0-					-0-
02	580 #	365	-0-	-215 B	-1461	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-793	CANCELLED UNDERAGE ->		-668										
03	589 #	394	-0-	-195 B	-988	394	3			N	-0-					-0-
04	510 #	368	-0-	-142 B	-1130	368	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

11	254 R	270	-0-	16 B	-0-	244	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	632	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	556 R	556	-0-	-0- B	-0-	525	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	513	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	743 R	743	-0-	-0- B	-0-	701	3	42	9	Y	38	38	1			1
*04	702 R	702	-0-	-0- B	-0-	646	3	56	9	Y	51	50	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-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-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

11	330 #	261	-0-	-69	B	-368	261	3			N	-0-				-0-
12	341 #	297	-0-	-44	B	-412	297	3			N	-0-				-0-
01	310 #	291	-0-	-19	B	-431	291	3			N	-0-				-0-
02	261 #	273	-0-	12	B	-419	273	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282 CANCELLED UNDERAGE -> -137																
03	310 #	294	-0-	-16	B	-298	294	3			N	-0-				-0-
04	300 #	287	-0-	-13	B	-311	287	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

11	130 R	462	-0-	332	B	-0-	436	3	26	9	Y	24	24	1		1
12	610 R	610	-0-	-0-	B	-0-	578	3	32	9	Y	29	29	1		1
01	93 #	57	-0-	-36	B	-36	26	3	31	9	Y	28	28	1		1
02	348 #	53	-0-	-295	B	-331	24	3	29	9	Y	26	26	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -331																
03	31 #	85	-0-	54	B	-277	55	3	30	9	Y	27	27	1		1
04	30 #	96	-0-	66	B	-211	55	3	41	9	Y	37	37	1		1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

11	1230 #	1141	-0-	-89	B	-1046	1141	3			N	-0-				-0-
12	1271 #	1031	-0-	-240	B	-1286	1031	3			N	-0-				-0-
01	1271 #	1022	-0-	-249	B	-1535	1022	3			N	-0-				-0-
02	1189 #	978	-0-	-211	B	-1746	978	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -957 CANCELLED UNDERAGE -> -789																
03	1240 #	1031	-0-	-209	B	-1166	1031	3			N	-0-				-0-
04	1140 #	953	-0-	-187	B	-1353	953	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

11	630 #	372	-0-	-258	B	-859	372	3			Y	-0-				-0-
12	651 #	404	-0-	-247	B	-1106	404	3			Y	-0-				-0-
01	651 #	363	-0-	-288	B	-1394	363	3			Y	-0-				-0-
02	493 #	38	-0-	-455	B	-1849	38	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1586 CANCELLED UNDERAGE -> -263																
03	310 #	39	-0-	-271	B	-1857	39	3			Y	-0-				-0-
04	300 #	41	-0-	-259	B	-2116	41	3			Y	-0-				-0-

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
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-													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 #	76	-0-	-134 B	-1085	76	3		N	-0-			-0-
12	124 #	52	-0-	-72 B	-1157	52	3		N	-0-			-0-
01	93 #	27	-0-	-66 B	-1223	27	3		N	-0-			-0-
02	87 #	34	-0-	-53 B	-1276	34	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -679 CANCELLED UNDERAGE -> -597													
03	93 #	42	-0-	-51 B	-730	42	3		N	-0-			-0-
04	90 #	33	-0-	-57 B	-787	33	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 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
11	1140 #	1161	-0-	21 B	-479	1161	3		N	-0-			-0-
12	1209 #	1035	-0-	-174 B	-653	1035	3		N	-0-			-0-
01	1209 #	973	-0-	-236 B	-889	973	3		N	-0-			-0-
02	1131 #	907	-0-	-224 B	-1113	907	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -634 CANCELLED UNDERAGE -> -479													
03	1209 #	944	-0-	-265 B	-899	944	3		N	-0-			-0-
04	1170 #	845	-0-	-325 B	-1224	845	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 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
11	1140 #	974	-0-	-166 B	-2182	974	3		N	-0-			-0-
12	1116 #	949	-0-	-167 B	-2349	949	3		N	-0-			-0-
01	1116 #	937	-0-	-179 B	-2528	937	3		N	-0-			-0-
02	1044 #	846	-0-	-198 B	-2726	846	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -874 CANCELLED UNDERAGE -> -1852													
03	1085 #	860	-0-	-225 B	-1099	860	3		N	-0-			-0-
04	960 #	799	-0-	-161 B	-1260	799	3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 #	116	-0-	-124 B	-769	116	3		N	-0-			-0-
12	248 #	109	-0-	-139 B	-908	109	3		N	-0-			-0-
01	217 #	97	-0-	-120 B	-1028	97	3		N	-0-			-0-
02	174 #	93	-0-	-81 B	-1109	93	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -677 CANCELLED UNDERAGE -> -432													
03	155 #	105	-0-	-50 B	-727	105	3		N	-0-			-0-
04	120 #	92	-0-	-28 B	-755	92	3		N	-0-			-0-

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
11	390 #	372	-0-	-18 B	-140	372	3		Y	-0-			24
12	372 #	384	-0-	12 B	-128	384	3		Y	-0-			24
01	372 #	380	-0-	8 B	-120	380	3		Y	-0-			24
02	348 #	353	-0-	5 B	-115	353	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62 CANCELLED UNDERAGE -> -53													
03	372 #	375	-0-	3 B	-59	375	3		Y	-0-			24
04	360 #	361	-0-	1 B	-58	361	3		Y	-0-			24

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
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
11	600 #	610	-0-	10 B	-210	610	3		Y	-0-			54
12	620 #	627	-0-	7 B	-203	627	3		Y	-0-			54
01	620 #	621	-0-	1 B	-202	621	3		Y	-0-			54
02	580 #	577	-0-	-3 B	-205	577	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-48	CANCELLED UNDERAGE ->		-157						
03	620 #	612	-0-	-8 B	-56	612	3		Y	-0-			54
04	600 #	589	-0-	-11 B	-67	589	3		Y	-0-			54

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

11	2640 #	2773	-0-	133 B	-1318	2773	2		N	-0-			-0-
12	2666 #	2866	-0-	200 B	-1118	2866	2		N	-0-			-0-
01	2759 #	2848	-0-	89 B	-1029	2848	2		N	-0-			-0-
02	2668 #	2650	-0-	-18 B	-1047	2650	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-611	CANCELLED UNDERAGE ->		-436						
03	2852 #	2175	-0-	-677 B	-1288	2175	2		N	-0-			-0-
04	2760 #	2281	-0-	-479 B	-1767	2281	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

11	600 #	533	-0-	-67 B	-426	533	2		Y	-0-			-0-
12	589 #	608	-0-	19 B	-407	608	2		Y	-0-			-0-
01	527 #	485	-0-	-42 B	-449	485	2		Y	-0-			-0-
02	522 #	458	-0-	-64 B	-513	458	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-513									
03	620 #	508	-0-	-112 B	-625	508	2		Y	-0-			-0-
04	600 #	496	-0-	-104 B	-729	496	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

11	840 #	773	-0-	-67 B	-1032	773	2		N	-0-			-0-
12	837 #	779	-0-	-58 B	-1090	779	2		N	-0-			-0-
01	806 #	777	-0-	-29 B	-1119	777	2		N	-0-			-0-
02	754 #	709	-0-	-45 B	-1164	709	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-449	CANCELLED UNDERAGE ->		-715						
03	806 #	772	-0-	-34 B	-483	772	2		N	-0-			-0-
04	780 #	745	-0-	-35 B	-518	745	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

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-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

11	1170 #	616	-0-	-554 B	-2231	616	2		N	-0-			-0-
12	1209 #	678	-0-	-531 B	-2762	678	2		N	-0-			-0-
01	837 #	810	-0-	-27 B	-2789	810	2		N	-0-			-0-
02	725 #	674	-0-	-51 B	-2840	674	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1604	CANCELLED UNDERAGE ->		-1236						
03	775 #	876	-0-	101 B	-1503	876	2		N	-0-			-0-
04	780 #	926	-0-	146 B	-1357	926	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 #	667	-0-	157 B	-765	667	2			N	-0-					-0-
12	496 #	650	-0-	154 B	-611	650	2			N	-0-					-0-
01	558 #	608	-0-	50 B	-561	608	2			N	-0-					-0-
02	638 #	547	-0-	-91 B	-652	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-225	CANCELLED UNDERAGE ->	-427										
03	682 #	584	-0-	-98 B	-323	584	2			N	-0-					-0-
04	660 #	550	-0-	-110 B	-433	550	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

11	450 #	482	-0-	32 B	-247	482	2			N	-0-					-0-
12	589 #	471	-0-	-118 B	-365	471	2			N	-0-					-0-
01	589 #	425	-0-	-164 B	-529	425	2			N	-0-					-0-
02	551 #	349	-0-	-202 B	-731	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-484	CANCELLED UNDERAGE ->	-247										
03	589 #	346	-0-	-243 B	-727	346	2			N	-0-					-0-
04	480 #	317	-0-	-163 B	-890	317	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

11	1290 #	1336	-0-	46 B	-1375	1336	2			Y	-0-					-0-
12	1333 #	850	-0-	-483 B	-1858	850	2			Y	-0-					-0-
01	1302 #	1437	-0-	135 B	-1723	1437	2			Y	-0-					-0-
02	1247 #	1169	-0-	-78 B	-1801	1169	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-791	CANCELLED UNDERAGE ->	-1010										
03	1364 #	1179	-0-	-185 B	-976	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1320 #	673	-0-	-647 B	-1623	673	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	900 #	728	-0-	-172 B	-582	728	2			Y	-0-					-0-
12	930 #	993	-0-	63 B	-519	993	2			Y	-0-					-0-
01	868 #	934	-0-	66 B	-453	934	2			Y	-0-					-0-
02	754 #	816	-0-	62 B	-391	816	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-391												
03	547 R	938	-0-	391 B	-0-	926	2	12	9	Y	11	10	1			1
*04	892 R	892	-0-	-0- B	-0-	860	2	32	9	Y	29	27	1			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

11	780 #	864	-0-	84 B	-567	864	2			N	-0-					-0-
12	806 #	1113	-0-	307 B	-260	1113	2			N	-0-					-0-
01	975 R	1235	-0-	260 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1273 R	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1475 R	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*04	1515 R	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	R	1765	-0-	226 B	-0-	1631	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
12	2425	R	2425	-0-	-0- B	-0-	2337	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
01	2422	R	2422	-0-	-0- B	-0-	2319	2	20	4	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	1238	R	1238	-0-	-0- B	-0-	1161	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	#	1053	-0-	-900 B	-900	965	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
04	1890	#	889	-0-	-1001 B	-1901	827	2	1	4	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

11	990	#	936	-0-	-54 B	-1747	916	2	20	9	N	18	17	1			3
12	961	#	662	-0-	-299 B	-2046	647	2	15	9	N	14	15	1			2
01	868	#	1007	-0-	139 B	-1907	979	2	28	9	N	25	25	1			2
02	899	#	854	-0-	-45 B	-1952	825	2	29	9	N	26	25	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -822 CANCELLED UNDERAGE -> -1130																	
03	961	#	600	-0-	-361 B	-1183	583	2	17	9	N	15	15	1			3
04	960	#	652	-0-	-308 B	-1491	642	2	10	9	N	9	11	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	240	#	217	-0-	-23 B	-331	217	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	231	-0-	14 B	-317	231	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	234	-0-	17 B	-300	234	2			Y	-0-					-0-
02	203	#	226	-0-	23 B	-277	226	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -202																	
03	217	#	142	-0-	-75 B	-150	142	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	125	-0-	-85 B	-235	125	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

11	450	#	378	-0-	-72 B	-1058	355	2	23	9	N	21	21	1			2
12	434	#	391	-0-	-43 B	-1101	369	2	22	9	N	20	20	1			2
01	434	#	391	-0-	-43 B	-1144	372	2	19	9	N	17	18	1			1
02	406	#	363	-0-	-43 B	-1187	349	2	14	9	N	13	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -407 CANCELLED UNDERAGE -> -780																	
03	403	#	370	-0-	-33 B	-440	353	2	17	9	N	15	14	1			2
04	390	#	501	-0-	111 B	-329	491	2	10	9	N	9	10	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

11	1080	#	1081	-0-	1 B	-2253	1081	2			Y	-0-					-0-
12	1116	#	1102	-0-	-14 B	-2267	1102	2			Y	-0-					-0-
01	1116	#	1115	-0-	-1 B	-2268	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1044	#	1041	-0-	-3 B	-2271	1041	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -146 CANCELLED UNDERAGE -> -2125																	
03	1116	#	1100	-0-	-16 B	-162	1100	2			Y	-0-					-0-
04	1080	#	1065	-0-	-15 B	-177	1065	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

11	810	#	822	-0-	12 B	-1048	802	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	775	#	582	-0-	-193 B	-1241	567	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	837	#	837	-0-	-0- B	-1241	809	2	28	9	Y	25	25	1			2
02	783	#	663	-0-	-120 B	-1361	634	2	29	9	Y	26	25	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -847 CANCELLED UNDERAGE -> -514																	
03	775	#	639	-0-	-136 B	-983	622	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	750	#	507	-0-	-243 B	-1226	497	2	10	9	Y	9	11	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020 #	853	-0-	-167	B	-363	821	2	32	9	Y	29	29	1		-0-
12	1054 #	769	-0-	-285	B	-648	737	2	32	9	Y	29	29	1		-0-
01	992 #	765	-0-	-227	B	-875	731	2	34	9	Y	31	31	1		-0-
02	899 #	727	-0-	-172	B	-1047	695	2	32	9	Y	29	29	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1047																
03	837 #	901	-0-	64	B	-983	866	2	35	9	Y	32	32	1		-0-
04	810 #	860	-0-	50	B	-933	830	2	30	9	Y	27	27	1		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

11	960 #	837	-0-	-123	B	-533	837	2			N	-0-				-0-
12	992 #	1007	-0-	15	B	-518	1007	2			N	-0-				-0-
01	961 #	870	-0-	-91	B	-609	870	2			N	-0-				-0-
02	812 #	567	-0-	-245	B	-854	567	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -854																
03	992 #	382	-0-	-610	B	-1464	382	2			N	-0-				-0-
04	960 #	287	-0-	-673	B	-2137	287	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

11	720 #	670	-0-	-50	B	-1448	670	2			N	-0-				-0-
12	713 #	722	-0-	9	B	-1439	722	2			N	-0-				-0-
01	651 #	607	-0-	-44	B	-1483	607	2			N	-0-				-0-
02	638 #	509	-0-	-129	B	-1612	509	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -581 CANCELLED UNDERAGE -> -1031																
03	713 #	778	-0-	65	B	-516	778	2			N	-0-				-0-
04	690 #	796	-0-	106	B	-410	796	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1710 #	2548	-0-	838	B	-1190	2548	2			N	-0-				-0-
12	1648 R	2838	-0-	1190	B	-0-	2838	2			N	-0-				-0-
01	2938 R	2938	-0-	-0-	B	-0-	2938	2			N	-0-				-0-
02	2781 R	2781	-0-	-0-	B	-0-	2781	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2790 #	1561	-0-	-1229	B	-1229	1561	2			N	-0-				-0-
04	2700 #	1486	-0-	-1214	B	-2443	1486	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070 #	1984	-0-	-86 B	-374	1984	2			N	-0-					-0-
12	2139 #	2174	-0-	35 B	-339	2174	2			N	-0-					-0-
01	2046 #	2038	-0-	-8 B	-347	2038	2			N	-0-					-0-
02	1914 #	1917	-0-	3 B	-344	1917	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -344																
03	2170 #	2044	-0-	-126 B	-470	2044	2			N	-0-					-0-
04	2100 #	2008	-0-	-92 B	-562	2008	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

11	3270 #	3166	-0-	-104 B	-3448	3166	2			Y	-0-					-0-
12	3162 #	2009	-0-	-1153 B	-4601	2009	2			Y	-0-					-0-
01	2821 #	3390	-0-	569 B	-4032	3390	2			Y	-0-					-0-
02	3074 #	2851	-0-	-223 B	-4255	2851	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2779 CANCELLED UNDERAGE -> -1476																
03	3255 #	1697	-0-	-1558 B	-4337	1697	2			Y	-0-					-0-
04	3150 #	1352	-0-	-1798 B	-6135	1352	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

11	480 #	-0-	-0-	-480 B	-1162					Y	-0-					-0-
12	496 #	499	-0-	3 B	-1159	480	2	19	9	Y	17	15	1			2
01	496 #	503	-0-	7 B	-1152	459	2	44	9	Y	40	39	1			3
02	464 #	446	-0-	-18 B	-1170	403	2	43	9	Y	39	38	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -822 CANCELLED UNDERAGE -> -348																
03	496 #	467	-0-	-29 B	-851	419	2	48	9	Y	44	43	1			5
04	480 #	435	-0-	-45 B	-896	403	2	32	9	Y	29	30	1			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	600 #	521	-0-	-79 B	-368	521	2			N	-0-					-0-
12	620 #	530	-0-	-90 B	-458	530	2			N	-0-					-0-
01	620 #	535	-0-	-85 B	-543	535	2			N	-0-					-0-
02	493 #	525	-0-	32 B	-511	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -337 CANCELLED UNDERAGE -> -174																
03	527 #	552	-0-	25 B	-312	552	2			N	-0-					-0-
04	510 #	507	-0-	-3 B	-315	507	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	870 #	896	-0-	26 B	-748	896	2			N	-0-					-0-
12	930 #	914	-0-	-16 B	-764	914	2			N	-0-					-0-
01	930 #	895	-0-	-35 B	-799	895	2			N	-0-					-0-
02	870 #	815	-0-	-55 B	-854	815	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -231 CANCELLED UNDERAGE -> -623																
03	930 #	882	-0-	-48 B	-279	882	2			N	-0-					-0-
04	900 #	846	-0-	-54 B	-333	846	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 #	399	-0-	69 B	-681	399	2		Y	-0-			-0-
12	341 #	545	-0-	204 B	-477	545	2		Y	-0-			-0-
01	279 #	501	-0-	222 B	-255	501	2		Y	-0-			-0-
02	348 #	482	-0-	134 B	-121	482	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121													
03	558 #	505	-0-	-53 B	-174	505	2		Y	-0-			-0-
04	540 #	461	-0-	-79 B	-253	461	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

11	1800 #	1585	-0-	-215 B	-1043	1585	2		N	-0-			-0-
12	1798 #	1788	-0-	-10 B	-1053	1788	2		N	-0-			-0-
01	1643 #	1804	-0-	161 B	-892	1804	2		N	-0-			-0-
02	1537 #	1663	-0-	126 B	-766	1663	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -766													
03	1798 #	1767	-0-	-31 B	-797	1767	2		N	-0-			-0-
04	1740 #	1714	-0-	-26 B	-823	1714	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	630 #	510	-0-	-120 B	-688	510	2		Y	-0-			-0-
12	651 #	536	-0-	-115 B	-803	536	2		Y	-0-			-0-
01	620 #	515	-0-	-105 B	-908	515	2		Y	-0-			-0-
02	551 #	356	-0-	-195 B	-1103	356	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -682 CANCELLED UNDERAGE -> -421													
03	527 #	174	-0-	-353 B	-1035	174	2		Y	-0-			-0-
04	510 #	197	-0-	-313 B	-1348	197	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1349				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1349													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-598				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -598													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	840 #	908	-0-	68 B	-570	908	2		N	-0-			-0-
12	961 #	953	-0-	-8 B	-578	953	2		N	-0-			-0-
01	961 #	913	-0-	-48 B	-626	913	2		N	-0-			-0-
02	899 #	855	-0-	-44 B	-670	855	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -570													
03	961 #	913	-0-	-48 B	-148	913	2		N	-0-			-0-
04	930 #	926	-0-	-4 B	-152	926	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-368				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-368				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-368				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-368				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -368														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-735				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-735				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-735				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-735				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -735														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

11	960 #	826	-0-	-134	B	-1195	826	2		N	-0-			-0-
12	930 #	856	-0-	-74	B	-1269	856	2		N	-0-			-0-
01	899 #	867	-0-	-32	B	-1301	867	2		N	-0-			-0-
02	841 #	832	-0-	-9	B	-1310	832	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -650 CANCELLED UNDERAGE -> -660														
03	868 #	916	-0-	48	B	-602	916	2		N	-0-			-0-
04	840 #	890	-0-	50	B	-552	890	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

11	0 #	984	-0-	984	B	-335	984	2		N	-0-			-0-
12	660 R	995	-0-	335	B	-0-	995	2		N	-0-			-0-
01	904 R	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
02	957 #	749	-0-	-208	B	-208	749	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -208														
03	1023 #	701	-0-	-322	B	-530	701	2		N	-0-			-0-
04	990 #	643	-0-	-347	B	-877	643	2		N	-0-			-0-

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
11	420 #	576	-0-	156 B	-753	576	2		N	-0-			-0-
12	434 #	543	-0-	109 B	-644	543	2		N	-0-			-0-
01	527 #	180	-0-	-347 B	-991	180	2		N	-0-			-0-
02	551 #	162	-0-	-389 B	-1380	162	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-736	CANCELLED UNDERAGE ->		-644							
03	589 #	266	-0-	-323 B	-1059	266	2		N	-0-			-0-
04	570 #	406	-0-	-164 B	-1223	406	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-7							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-153				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-153							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

11	1500 #	1261	-0-	-239 B	-1735	1261	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	1269	-0-	-157 B	-1892	1269	2		N	-0-			-0-
01	1395 #	1242	-0-	-153 B	-2045	1242	2		N	-0-			-0-
02	1305 #	1141	-0-	-164 B	-2209	1141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1358	CANCELLED UNDERAGE ->		-851							
03	1302 #	1259	-0-	-43 B	-1401	1259	2		N	-0-			-0-
04	1260 #	1213	-0-	-47 B	-1448	1213	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-552				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-552				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-552				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-552				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-552							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	886	R	886	-0-	-0-	B -0-	886	2			N	-0-					-0-
12	1014	R	1014	-0-	-0-	B -0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	868	R	868	-0-	-0-	B -0-	868	2			N	-0-					-0-
02	716	R	716	-0-	-0-	B -0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	683	R	683	-0-	-0-	B -0-	683	2			N	-0-					-0-
*04	583	R	583	-0-	-0-	B -0-	583	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -950					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -950					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -950					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -950					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -950																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

11	750	#	632	-0-	-118	B -647	632	2			N	-0-					-0-
12	775	#	688	-0-	-87	B -734	688	2			N	-0-					-0-
01	651	#	699	-0-	48	B -686	699	2			N	-0-					-0-
02	609	#	625	-0-	16	B -670	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -371 CANCELLED UNDERAGE -> -299																	
03	682	#	624	-0-	-58	B -429	624	2			N	-0-					-0-
04	690	#	588	-0-	-102	B -531	588	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

11	2153	R	2153	-0-	-0-	B -0-	2118	2	35	9	N	32	32	1			-0-
12	2332	R	2332	-0-	-0-	B -0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2331	R	2331	-0-	-0-	B -0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2105	R	2105	-0-	-0-	B -0-	2105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2235	R	2235	-0-	-0-	B -0-	2235	2			N	-0-					-0-
*04	1836	R	1836	-0-	-0-	B -0-	1836	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -491					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -491					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -491					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -491					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -491																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -5850					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -5850					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -5850					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -5850					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5850																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630 #	615	-0-	-15 B	-904	615	2			N	-0-					-0-
12	620 #	621	-0-	1 B	-903	621	2			N	-0-					-0-
01	620 #	632	-0-	12 B	-891	632	2			N	-0-					-0-
02	609 #	582	-0-	-27 B	-918	582	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-214	CANCELLED UNDERAGE ->		-704									
03	651 #	630	-0-	-21 B	-235	630	2			N	-0-					-0-
04	630 #	602	-0-	-28 B	-263	602	2			N	-0-					-0-

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
11	600 #	491	-0-	-109 B	-2187	491	2			N	-0-					-0-
12	589 #	489	-0-	-100 B	-2287	489	2			N	-0-					-0-
01	589 #	481	-0-	-108 B	-2395	481	2			N	-0-					-0-
02	522 #	455	-0-	-67 B	-2462	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-682	CANCELLED UNDERAGE ->		-1780									
03	527 #	482	-0-	-45 B	-727	482	2			N	-0-					-0-
04	480 #	466	-0-	-14 B	-741	466	2			N	-0-					-0-

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
11	1140 #	1034	-0-	-106 B	-1574	958	2	76	9	N	69	71	1			6
12	1116 #	955	-0-	-161 B	-1735	933	2	22	9	N	20	24	1			2
01	1116 #	946	-0-	-170 B	-1905	927	2	19	9	N	17	18	1			1
02	1044 #	877	-0-	-167 B	-2072	863	2	14	9	N	13	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-901	CANCELLED UNDERAGE ->		-1171									
03	1054 #	841	-0-	-213 B	-1114	824	2	17	9	N	15	14	1			2
04	1020 #	876	-0-	-144 B	-1258	861	2	15	9	N	14	14	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 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
11	2880 #	2629	-0-	-251 B	-1251	2606	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2976 #	2638	-0-	-338 B	-1589	2616	2	22	9	Y	20	20	1			2
01	2852 #	2447	-0-	-405 B	-1994	2432	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2668 #	1668	-0-	-1000 B	-2994	1664	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2313	CANCELLED UNDERAGE ->		-681									
03	2635 #	1127	-0-	-1508 B	-3821	1126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2550 #	1380	-0-	-1170 B	-4991	1371	2	9	9	Y	8	7	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 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
11	2010 #	1816	-0-	-194 B	-732	1719	2	97	9	Y	88	88	1			1
12	1953 #	1898	-0-	-55 B	-787	1798	2	100	9	Y	91	91	1			1
01	1860 #	1830	-0-	-30 B	-817	1718	2	112	9	Y	102	102	1			1
02	1769 #	1622	-0-	-147 B	-964	1585	2	37	9	Y	34	34	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-964												
03	1767 #	1772	-0-	5 B	-959	1665	2	107	9	Y	97	97	1			1
04	1710 #	1681	-0-	-29 B	-988	1572	2	109	9	Y	99	98	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 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
11	1980 #	552	-0-	-1428 B	-4089	528	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	2046 #	1775	-0-	-271 B	-4360	1750	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	1426 #	936	-0-	-490 B	-4850	916	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	696 #	582	-0-	-114 B	-4964	557	2	25	9	Y	23	22	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4964												
03	1767 #	593	-0-	-1174 B	-6138	539	2	54	9	Y	49	49	1			1
04	1710 #	573	-0-	-1137 B	-7275	519	2	54	9	Y	49	49	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650 #	1739	-0-	89 B	-1490	1677	2	62	9	Y	56	56	1			1
12	1643 #	1973	-0-	330 B	-1160	1909	2	64	9	Y	58	58	1			1
01	1643 #	1821	-0-	178 B	-982	1754	2	67	9	Y	61	62	1			-0-
02	1653 #	1745	-0-	92 B	-890	1679	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-283	CANCELLED UNDERAGE ->	-607										
03	1798 #	1871	-0-	73 B	-210	1827	2	44	9	Y	40	39	1			1
04	1740 #	1728	-0-	-12 B	-222	1675	2	53	9	Y	48	49	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

11	510 #	694	-0-	184 B	-2180	648	2	46	9	N	42	42	1			4
12	558 #	854	-0-	296 B	-1884	810	2	44	9	N	40	40	1			4
01	589 #	1305	-0-	716 B	-1168	1283	2	22	9	N	20	23	1			1
02	667 #	1427	-0-	760 B	-408	1413	2	14	9	N	13	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-101	CANCELLED UNDERAGE ->	-307										
03	1026 R	1127	-0-	101 B	-0-	1110	2	17	9	N	15	14	1			2
*04	1463 R	1463	-0-	-0- B	-0-	1434	2	29	9	N	26	25	1			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

11	930 #	814	-0-	-116 B	-2596	814	2			Y	-0-					-0-
12	899 #	827	-0-	-72 B	-2668	827	2			Y	-0-					-0-
01	868 #	825	-0-	-43 B	-2711	825	2			Y	-0-					-0-
02	812 #	763	-0-	-49 B	-2760	763	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-583	CANCELLED UNDERAGE ->	-2177										
03	837 #	818	-0-	-19 B	-602	818	2			Y	-0-					-0-
04	810 #	784	-0-	-26 B	-628	784	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

11	1350 #	1311	-0-	-39 B	-634	1311	2			N	-0-					-0-
12	1364 #	1337	-0-	-27 B	-661	1337	2			N	-0-					-0-
01	1364 #	1329	-0-	-35 B	-696	1329	2			N	-0-					-0-
02	1276 #	1236	-0-	-40 B	-736	1236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-356	CANCELLED UNDERAGE ->	-380										
03	1364 #	1334	-0-	-30 B	-386	1334	2			N	-0-					-0-
04	1320 #	1295	-0-	-25 B	-411	1295	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

11	960 #	946	-0-	-14 B	-578	946	2			N	-0-					-0-
12	961 #	959	-0-	-2 B	-580	959	2			N	-0-					-0-
01	930 #	977	-0-	47 B	-533	977	2			N	-0-					-0-
02	928 #	898	-0-	-30 B	-563	898	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-290	CANCELLED UNDERAGE ->	-273										
03	992 #	964	-0-	-28 B	-318	964	2			N	-0-					-0-
04	960 #	915	-0-	-45 B	-363	915	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-704										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1740 #	1335	-0-	-405 B	-405	1335	2			N	-0-					-0-
12	1798 #	1556	-0-	-242 B	-647	1556	2			N	-0-					-0-
01	1798 #	1494	-0-	-304 B	-951	1418	2	76	9	N	69	61	1			8
02	1305 #	892	-0-	-413 B	-1364	802	2	90	9	N	82	80	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1364														
03	1550 #	754	-0-	-796 B	-2160	691	2	63	9	N	57	61	1			6
04	1500 #	867	-0-	-633 B	-2793	834	2	33	9	N	30	33	1			3

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
11	480 #	379	-0-	-101 B	-419	379	2			N	-0-					-0-
12	496 #	354	-0-	-142 B	-561	354	2			N	-0-					-0-
01	465 #	401	-0-	-64 B	-625	401	2			N	-0-					-0-
02	435 #	383	-0-	-52 B	-677	383	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-537		CANCELLED UNDERAGE ->	-140											
03	434 #	396	-0-	-38 B	-575	396	2			N	-0-					-0-
04	390 #	340	-0-	-50 B	-625	340	2			N	-0-					-0-

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
11	1410 #	1231	-0-	-179 B	-1457	1231	2			N	-0-					-0-
12	1457 #	1205	-0-	-252 B	-1709	1205	2			N	-0-					-0-
01	1302 #	1097	-0-	-205 B	-1914	1097	2			N	-0-					-0-
02	1218 #	952	-0-	-266 B	-2180	952	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1591		CANCELLED UNDERAGE ->	-589											
03	1302 #	996	-0-	-306 B	-1897	996	2			N	-0-					-0-
04	1230 #	955	-0-	-275 B	-2172	955	2			N	-0-					-0-

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
11	1110 #	920	-0-	-190 B	-1289	920	2			N	-0-					-0-
12	1085 #	1032	-0-	-53 B	-1342	1032	2			N	-0-					-0-
01	992 #	952	-0-	-40 B	-1382	952	2			N	-0-					-0-
02	928 #	875	-0-	-53 B	-1435	875	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-811		CANCELLED UNDERAGE ->	-624											
03	1023 #	1044	-0-	21 B	-790	1044	2			N	-0-					-0-
04	990 #	1026	-0-	36 B	-754	1026	2			N	-0-					-0-

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
11	810 #	781	-0-	-29 B	-537	781	2			N	-0-					-0-
12	806 #	794	-0-	-12 B	-549	794	2			N	-0-					-0-
01	806 #	757	-0-	-49 B	-598	757	2			N	-0-					-0-
02	754 #	713	-0-	-41 B	-639	713	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-329		CANCELLED UNDERAGE ->	-310											
03	806 #	786	-0-	-20 B	-349	786	2			N	-0-					-0-
04	780 #	756	-0-	-24 B	-373	756	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

11	720 #	661	-0-	-59	B	-1199	661	2			N	-0-					-0-
12	713 #	678	-0-	-35	B	-1234	678	2			N	-0-					-0-
01	682 #	663	-0-	-19	B	-1253	663	2			N	-0-					-0-
02	638 #	603	-0-	-35	B	-1288	603	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -986																	
03	682 #	656	-0-	-26	B	-328	656	2			N	-0-					-0-
04	660 #	625	-0-	-35	B	-363	625	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2612					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2612					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2612					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2612					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2612																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

11	1110 #	1049	-0-	-61	B	-778	1015	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
12	1147 #	1049	-0-	-98	B	-876	1017	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1147 #	1049	-0-	-98	B	-974	1015	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1073 #	969	-0-	-104	B	-1078	936	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -455 CANCELLED UNDERAGE -> -623																	
03	1054 #	978	-0-	-76	B	-531	943	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	1020 #	956	-0-	-64	B	-595	926	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-932					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-932										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1413 R	1697	-0-	284 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1835 R	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1864 R	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1740 R	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1840 R	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1800 #	1743	-0-	-57 B	-57	1743	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650 #	1722	-0-	72 B	-567	1722	2			N	-0-					-0-
12	1612 #	1695	-0-	83 B	-484	1695	2			N	-0-					-0-
01	1612 #	1796	-0-	184 B	-300	1796	2			N	-0-					-0-
02	1653 #	1626	-0-	-27 B	-327	1626	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-279		CANCELLED UNDERAGE ->		-48										
03	1767 #	1711	-0-	-56 B	-335	1711	2			N	-0-					-0-
04	1740 #	1710	-0-	-30 B	-365	1710	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2712 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1457										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	490	-0-	130 B	-319	458	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	372	#	501	-0-	129 B	-190	469	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	372	#	501	-0-	129 B	-61	467	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	372	R	433	-0-	61 B	-0-	400	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	R	414	-0-	-0- B	-0-	379	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*04	403	R	403	-0-	-0- B	-0-	373	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

11	1620	#	-0-	-0-	-1620 B	-2633					Y	-0-					-0-
12	1674	#	-0-	-0-	-1674 B	-4307					Y	-0-					-0-
01	1457	#	-0-	-0-	-1457 B	-5764					Y	-0-					-0-
02	1131	#	-0-	-0-	-1131 B	-6895					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6895																	
03	217	#	-0-	-0-	-217 B	-7112					Y	7	7	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7112					Y	22	22	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

11	1055	R	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	1190	R	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1550	R	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
02	1199	R	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1073	R	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

11	2430	#	2354	-0-	-76 B	-380	2354	2			Y	-0-					-0-
12	2480	#	2308	-0-	-172 B	-552	2308	2			Y	-0-					-0-
01	2449	#	2139	-0-	-310 B	-862	2139	2			Y	-0-					-0-
02	2291	#	1963	-0-	-328 B	-1190	1963	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1190																	
03	2418	#	2175	-0-	-243 B	-1433	2175	2			Y	-0-					-0-
04	2340	#	2179	-0-	-161 B	-1594	2179	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1849 R	1849	-0-	-0-	B	-0-	1786	2	63	9	Y	57	57	1			1
12	1844 R	1844	-0-	-0-	B	-0-	1780	2	64	9	Y	58	58	1			1
01	1797 R	1797	-0-	-0-	B	-0-	1763	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
02	1699 R	1699	-0-	-0-	B	-0-	1655	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922 #	1812	-0-	-110	B	-110	1770	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	1860 #	1835	-0-	-25	B	-135	1804	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 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
11	1500 #	1283	-0-	-217	B	-4607	1251	2	32	9	N	29	29	1			-0-
12	1488 #	1232	-0-	-256	B	-4863	1200	2	32	9	N	29	29	1			-0-
01	1395 #	1226	-0-	-169	B	-5032	1192	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	1276 #	1150	-0-	-126	B	-5158	1118	2	32	9	N	29	29	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1667 CANCELLED UNDERAGE -> -3491																	
03	1364 #	1107	-0-	-257	B	-1924	1074	2	33	9	N	30	30	1			-0-
04	1290 #	1152	-0-	-138	B	-2062	1122	2	30	9	N	27	27	1			-0-

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
11	2970 #	2811	-0-	-159	B	-833	2811	2			N	-0-					-0-
12	3069 #	3046	-0-	-23	B	-856	3046	2			N	-0-					-0-
01	3007 #	2893	-0-	-114	B	-970	2893	2			N	-0-					-0-
02	2726 #	2389	-0-	-337	B	-1307	2389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1189 CANCELLED UNDERAGE -> -118																	
03	3038 #	2380	-0-	-658	B	-1847	2380	2			N	-0-					-0-
04	2940 #	2379	-0-	-561	B	-2408	2379	2			N	-0-					-0-

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
11	1200 #	702	-0-	-498	B	-4520	669	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	1240 #	1054	-0-	-186	B	-4706	1022	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1240 #	1076	-0-	-164	B	-4870	1042	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1160 #	994	-0-	-166	B	-5036	961	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1520 CANCELLED UNDERAGE -> -3516																	
03	713 #	979	-0-	266	B	-1254	944	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	690 #	972	-0-	282	B	-972	942	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

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
11	5160 #	4578	-0-	-582	B	-6572	4432	2	146	9	Y	133	133	1			2
12	5332 #	4909	-0-	-423	B	-6995	4758	2	151	9	Y	137	137	1			2
01	4991 #	4708	-0-	-283	B	-7278	4537	2	171	9	Y	155	155	1			2
02	4669 #	3954	-0-	-715	B	-7993	3892	2	62	9	Y	56	57	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3349 CANCELLED UNDERAGE -> -4644																	
03	4433 #	4107	-0-	-326	B	-3675	3984	2	123	9	Y	112	112	1			1
04	4290 #	3735	-0-	-555	B	-4230	3626	2	109	9	Y	99	98	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850 #	2910	-0-	60 B	-144	2882	2	28	9	Y	25	27	1			2
12	2945 #	2531	-0-	-414 B	-558	2509	2	22	9	Y	20	20	1			2
01	3131 #	2076	-0-	-1055 B	-1613	2009	2	67	9	Y	61	59	1			4
02	2929 #	1841	-0-	-1088 B	-2701	1818	2	23	9	Y	21	23	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2701																
03	3007 #	2058	-0-	-949 B	-3650	2041	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2910 #	1973	-0-	-937 B	-4587	1958	2	15	9	Y	14	14	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

11	2399 R	2399	-0-	-0- B	-0-	2368	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
12	2033 R	2033	-0-	-0- B	-0-	2001	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1899 R	1899	-0-	-0- B	-0-	1865	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1683 R	1683	-0-	-0- B	-0-	1650	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1613 R	1613	-0-	-0- B	-0-	1573	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	1410 #	507	-0-	-903 B	-903	445	2	1	4	Y	55	55	1			-0-
						61	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

11	205 R	205	-0-	-0- B	-0-	173	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	2075 R	2075	-0-	-0- B	-0-	2040	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	1197 R	1197	-0-	-0- B	-0-	1163	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	178	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	240 R	240	-0-	-0- B	-0-	205	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*04	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	179	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

11	360 #	271	-0-	-89 B	-593	240	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
12	341 #	647	-0-	306 B	-287	579	2	11	4	Y	52	51	1			1
						57	9									
01	248 #	167	-0-	-81 B	-368	131	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
02	261 #	430	-0-	169 B	-199	397	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -199																
03	651 #	392	-0-	-259 B	-458	357	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	630 #	399	-0-	-231 B	-689	368	2	1	4	Y	27	27	1			-0-
						30	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

11	249 R	249	-0-	-0- B	-0-	217	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	309	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	242 R	242	-0-	-0- B	-0-	208	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	155	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 #	205	-0-	-12 B	-12	170	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	210 #	209	-0-	-1 B	-13	179	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

11	2010 #	1712	-0-	-298 B	-1458	1712	2			N	-0-					-0-
12	2015 #	1715	-0-	-300 B	-1758	1715	2			N	-0-					-0-
01	2015 #	1754	-0-	-261 B	-2019	1754	2			N	-0-					-0-
02	1885 #	1591	-0-	-294 B	-2313	1591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1693 CANCELLED UNDERAGE -> -620																
03	1922 #	1697	-0-	-225 B	-1918	1697	2			N	-0-					-0-
04	1710 #	1620	-0-	-90 B	-2008	1620	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010 #	1677	-0-	-333 B	-1329	1677	2			N	-0-					-0-
12	2077 #	247	-0-	-1830 B	-3159	247	2			N	-0-					-0-
01	1953 #	-0-	-0-	-1953 B	-5112					N	-0-					-0-
02	1624 #	849	-0-	-775 B	-5887	849	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5778	CANCELLED UNDERAGE ->		-109									
03	1736 #	1333	-0-	-403 B	-6181	1333	2			N	-0-					-0-
04	1680 #	912	-0-	-768 B	-6949	912	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

11	810 #	782	-0-	-28 B	-1192	752	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	837 #	744	-0-	-93 B	-1285	712	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	837 #	508	-0-	-329 B	-1614	474	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	783 #	377	-0-	-406 B	-2020	344	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-895	CANCELLED UNDERAGE ->		-1125									
03	744 #	385	-0-	-359 B	-1254	350	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	720 #	287	-0-	-433 B	-1687	267	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

11	3900 #	3746	-0-	-154 B	-3417	3726	2	20	9	N	18	17	1			3
12	4030 #	2777	-0-	-1253 B	-4670	2762	2	15	9	N	14	15	1			2
01	3627 #	3846	-0-	219 B	-4451	3820	2	26	9	N	24	24	1			2
02	3625 #	3057	-0-	-568 B	-5019	3057	2			N	-0-	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3696	CANCELLED UNDERAGE ->		-1323									
03	3875 #	3651	-0-	-224 B	-3920	3640	2	11	9	N	10	8	1			2
04	3750 #	2310	-0-	-1440 B	-5360	2288	2	22	9	N	20	20	1			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

11	1890 #	1432	-0-	-458 B	-6318	1432	2			Y	-0-					-0-
12	1953 #	1083	-0-	-870 B	-7188	1083	2			Y	-0-					-0-
01	1457 #	1585	-0-	128 B	-7060	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1392 #	1196	-0-	-196 B	-7256	1196	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2881	CANCELLED UNDERAGE ->		-4375									
03	1488 #	788	-0-	-700 B	-3581	788	2			Y	-0-					-0-
04	1530 #	397	-0-	-1133 B	-4714	397	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

11	660 #	591	-0-	-69 B	-1239	523	2	68	9	N	62	63	1			5
12	682 #	650	-0-	-32 B	-1271	583	2	67	9	N	61	60	1			6
01	682 #	605	-0-	-77 B	-1348	548	2	57	9	N	52	54	1			4
02	609 #	502	-0-	-107 B	-1455	501	2	1	9	N	1	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-362	CANCELLED UNDERAGE ->		-1093									
03	651 #	427	-0-	-224 B	-586	427	2			N	-0-					-0-
04	630 #	437	-0-	-193 B	-779	437	2			N	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1317																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	240	#	77	-0-	-163 B	-939	77	3			N	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4 B	-943	27	3			N	-0-					-0-
01	62	#	425	-0-	363 B	-580	425	3			N	-0-					-0-
02	87	#	575	-0-	488 B	-92	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -92																	
03	485	R	577	-0-	92 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*04	525	R	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

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
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-110					Y	-0-					-0-
12	31	#	45	-0-	14 B	-96	45	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	37	-0-	6 B	-90	37	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	42	-0-	13 B	-77	42	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -77																	
03	31	#	43	-0-	12 B	-65	43	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	39	-0-	9 B	-56	39	3			Y	-0-					-0-

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
11	1260	#	1311	-0-	51 B	-467	1311	3			Y	-0-					-0-
12	1271	#	1316	-0-	45 B	-422	1316	3			Y	-0-					-0-
01	1240	#	1000	-0-	-240 B	-662	1000	3			Y	-0-					-0-
02	1276	#	941	-0-	-335 B	-997	941	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -997																	
03	1302	#	1054	-0-	-248 B	-1245	1054	3			Y	-0-					-0-
04	1260	#	764	-0-	-496 B	-1741	764	3			Y	-0-					-0-

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
11	30	#	60	-0-	30 B	-1	60	3			Y	-0-					-0-
12	146	R	147	-0-	1 B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	114	R	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*04	122	R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

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
11	75	R	77	-0-	2 B	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	-0-					-0-
02	87	#	14	-0-	-73 B	-135	14	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135																	
03	62	#	21	-0-	-41 B	-176	21	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	19	-0-	-41 B	-217	16	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	B	-1926					Y	2	2	0			-0-
12	1426 #	1944	-0-	518	B	-1408	1935	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	1426 #	574	-0-	-852	B	-2260	574	3			Y	-0-					-0-
02	1334 #	1572	-0-	238	B	-2022	1572	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2022																	
03	1550 #	1765	-0-	215	B	-1807	1762	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1500 #	1585	-0-	85	B	-1722	1583	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

11	780 #	314	-0-	-466	B	-466	314	3			Y	-0-					-0-
12	806 #	1166	-0-	360	B	-106	1166	3			Y	-0-					-0-
01	1141 R	1247	-0-	106	B	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
02	754 #	585	-0-	-169	B	-169	585	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -169																	
03	806 #	306	-0-	-500	B	-669	306	3			Y	-0-					-0-
04	780 #	507	-0-	-273	B	-942	507	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	870 #	849	-0-	-21	B	-21	849	3			Y	-0-					-0-
12	899 #	869	-0-	-30	B	-51	869	3			Y	-0-					-0-
01	899 #	858	-0-	-41	B	-92	858	3			Y	-0-					-0-
02	841 #	782	-0-	-59	B	-151	782	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -151																	
03	899 #	819	-0-	-80	B	-231	819	3			Y	-0-					-0-
04	840 #	729	-0-	-111	B	-342	729	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-143					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-143					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-143					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-143					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -143																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

11	30 #	193	-0-	163	B	-184	193	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	199	-0-	168	B	-16	199	3			Y	-0-					-0-
01	182 R	198	-0-	16	B	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186 #	-0-	-0-	-186	B	-186					Y	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	B	-366					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 #	109	-0-	19 B	-1185	109	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	178	-0-	85 B	-1100	178	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	313	-0-	220 B	-880	313	3		Y	-0-			-0-
02	87 #	193	-0-	106 B	-774	193	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -774													
03	274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
*04	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

11	592 R	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		Y	-0-			-0-
12	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
01	585 R	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
02	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 #	524	-0-	-65 B	-65	524	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	213	-0-	-357 B	-422	213	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

11	330 #	34	-0-	-296 B	-895	34	3		Y	-0-			-0-
12	341 #	43	-0-	-298 B	-1193	43	3		Y	-0-			-0-
01	341 #	413	-0-	72 B	-1121	413	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	709	-0-	680 B	-441	709	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -441													
03	389 R	830	-0-	441 B	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
*04	659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

11	630 #	659	-0-	29 B	-482	659	3		Y	-0-			-0-
12	651 #	654	-0-	3 B	-479	654	3		Y	-0-			-0-
01	620 #	148	-0-	-472 B	-951	148	3		Y	-0-			-0-
02	638 #	224	-0-	-414 B	-1365	224	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1148 CANCELLED UNDERAGE -> -217													
03	682 #	818	-0-	136 B	-1012	818	3		Y	-0-			-0-
04	660 #	659	-0-	-1 B	-1013	659	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

11	1020 #	389	-0-	-631 B	-1048	389	3		Y	-0-			-0-
12	1054 #	536	-0-	-518 B	-1566	536	3		Y	-0-			-0-
01	806 #	586	-0-	-220 B	-1786	586	3		Y	-0-			-0-
02	754 #	399	-0-	-355 B	-2141	399	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2116 CANCELLED UNDERAGE -> -25													
03	651 #	656	-0-	5 B	-2111	656	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	527	-0-	-43 B	-2154	527	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-1362				Y	-0-			-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-2106				Y	-0-			-0-
01	744 #	135	-0-	-609 B	-2715	135	3		Y	-0-			-0-
02	464 #	508	-0-	44 B	-2671	508	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2671													
03	93 #	705	-0-	612 B	-2059	705	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	758	-0-	638 B	-1421	758	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810 #	793	-0-	-17 B	-53	793	3			Y	-0-					-0-
12	837 #	795	-0-	-42 B	-95	795	3			Y	-0-					-0-
01	837 #	795	-0-	-42 B	-137	795	3			Y	-0-					-0-
02	783 #	741	-0-	-42 B	-179	741	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -179																
03	837 #	782	-0-	-55 B	-234	782	3			Y	-0-					-0-
04	780 #	748	-0-	-32 B	-266	747	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

11	963 R	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
12	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01	1005 R	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	926 R	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	750 #	535	-0-	-215 B	-215	533	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-720					Y	-0-					-0-
12	744 #	598	-0-	-146 B	-866	596	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	935 R	1801	-0-	866 B	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	696 #	379	-0-	-317 B	-317	373	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -317																
03	1006 R	1323	-0-	317 B	-0-	1314	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*04	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1170	3	12	9	Y	11	11	0			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

11	510 #	727	-0-	217 B	-214	727	3			N	-0-					-0-
12	558 #	595	-0-	37 B	-177	595	3			N	-0-					-0-
01	713 #	801	-0-	88 B	-89	801	3			N	-0-					-0-
02	696 #	464	-0-	-232 B	-321	464	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -232 CANCELLED UNDERAGE -> -89																
03	744 #	585	-0-	-159 B	-391	585	3			N	-0-					-0-
04	780 #	508	-0-	-272 B	-663	508	3			N	-0-					-0-

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

11	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	101	-0-	-54 B	-54	101	3			Y	-0-					-0-
02	174 #	102	-0-	-72 B	-126	102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -126																
03	9 R	135	-0-	126 B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	134	-0-	-46 B	-46	134	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	660 #	722	-0-	62 B	-27	722	3	Y	-0-			-0-
12	682 #	686	-0-	4 B	-23	686	3	Y	-0-			-0-
01	682 #	678	-0-	-4 B	-27	678	3	Y	-0-			-0-
02	638 #	620	-0-	-18 B	-45	620	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45												
03	622 R	667	-0-	45 B	-0-	667	3	Y	-0-			-0-
04	690 #	646	-0-	-44 B	-44	646	3	Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	1716 R	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3	Y	-0-			-0-
12	1767 #	1714	-0-	-53 B	-53	1714	3	Y	-0-			-0-
01	1798 #	1746	-0-	-52 B	-105	1746	3	Y	-0-			-0-
02	1682 #	1583	-0-	-99 B	-204	1583	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -204												
03	1408 R	1612	-0-	204 B	-0-	1612	3	Y	-0-			-0-
04	1710 #	1541	-0-	-169 B	-169	1541	3	Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	420 #	478	-0-	58 B	-370	478	3	N	-0-			-0-
12	465 #	485	-0-	20 B	-350	485	3	N	-0-			-0-
01	465 #	491	-0-	26 B	-324	491	3	N	-0-			-0-
02	435 #	436	-0-	1 B	-323	436	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -323												
03	496 #	453	-0-	-43 B	-43	453	3	N	-0-			-0-
04	480 #	399	-0-	-81 B	-124	399	3	N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

11	540 #	522	-0-	-18 B	-33	522	3	Y	-0-			18
12	558 #	539	-0-	-19 B	-52	539	3	Y	-0-			18
01	558 #	537	-0-	-21 B	-73	537	3	Y	-0-			18
02	522 #	502	-0-	-20 B	-93	502	3	Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93												
03	443 R	536	-0-	93 B	-0-	536	3	Y	-0-			18
*04	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	Y	-0-			18

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

11	T. A.	1782	-0-	1782 B	3991	1782	3	N	-0-			-0-
12	5996 R	2005	-0-	-3991 B	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
01	2000 R	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
02	1930 R	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2804 R	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3	N	-0-			-0-
*04	3075 R	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3	N	-0-			-0-

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

11	540 #	454	-0-	-86 B	-1615	453	3	1 9	Y	1		77
12	558 #	584	-0-	26 B	-1589	584	3		Y	-0-		77
01	589 #	690	-0-	101 B	-1488	684	3	6 9	Y	5		82
02	551 #	675	-0-	124 B	-1364	669	3	6 9	Y	5		87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -86 CANCELLED UNDERAGE -> -1278												
03	580 R	666	-0-	86 B	-0-	658	3	8 9	Y	7		94
04	660 #	590	-0-	-70 B	-70	590	3		Y	-0-		94

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
11	450 #	623	-0-	173 B	-1249	623 3		Y	-0-			18
12	465 #	717	-0-	252 B	-997	717 3		Y	-0-			18
01	465 #	710	-0-	245 B	-752	710 3		Y	-0-			18
02	435 #	668	-0-	233 B	-519	668 3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-519						
03	681 R	681	-0-	-0- B	-0-	681 3		Y	-0-			18
04	690 #	480	-0-	-210 B	-210	480 3		Y	-0-			18

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
11	840 #	493	-0-	-347 B	-1395	493 3		Y	-0-			-0-
12	899 #	644	-0-	-255 B	-1650	643 3	1 9	Y	1			1
01	899 #	550	-0-	-349 B	-1999	550 3		Y	-0-			1
02	841 #	439	-0-	-402 B	-2401	439 3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1537		CANCELLED UNDERAGE ->		-864						
03	0 #	617	-0-	617 B	-920	617 3		Y	-0-			1
04	630 #	463	-0-	-167 B	-1087	463 3		Y	-0-			1

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
11	450 #	541	-0-	91 B	-1127	541 3		Y	-0-			25
12	465 #	662	-0-	197 B	-930	655 3	7 9	Y	6			31
01	465 #	653	-0-	188 B	-742	649 3	4 9	Y	4			35
02	435 #	640	-0-	205 B	-537	639 3	1 9	Y	1			36
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-537						
03	656 R	656	-0-	-0- B	-0-	652 3	4 9	Y	4			40
04	630 #	482	-0-	-148 B	-148	480 3	2 9	Y	2			42

FURR, ROY ESTATE OF 291595
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
11	510 #	489	-0-	-21 B	-170	489 2		N	-0-			-0-
12	496 #	498	-0-	2 B	-168	498 2		N	-0-			-0-
01	496 #	494	-0-	-2 B	-170	494 2		N	-0-			-0-
02	464 #	466	-0-	2 B	-168	466 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-71		CANCELLED UNDERAGE ->		-97						
03	496 #	498	-0-	2 B	-69	498 2		N	-0-			-0-
04	480 #	477	-0-	-3 B	-72	477 2		N	-0-			-0-

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
11	210 #	193	-0-	-17 B	-91	193 3		Y	-0-			-0-
12	217 #	198	-0-	-19 B	-110	198 3		Y	-0-			-0-
01	186 #	198	-0-	12 B	-98	198 3		Y	-0-			-0-
02	174 #	185	-0-	11 B	-87	185 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-71		CANCELLED UNDERAGE ->		-16						
03	186 #	198	-0-	12 B	-59	198 3		Y	-0-			-0-
04	180 #	191	-0-	11 B	-48	191 3		Y	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 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
11	240 #	247	-0-	7 B	-50	247 3		N	-0-			-0-
12	248 #	254	-0-	6 B	-44	254 3		N	-0-			-0-
01	248 #	256	-0-	8 B	-36	256 3		N	-0-			-0-
02	232 #	227	-0-	-5 B	-41	227 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5		CANCELLED UNDERAGE ->		-36						
03	248 #	232	-0-	-16 B	-21	232 3		N	-0-			-0-
04	240 #	227	-0-	-13 B	-34	227 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 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
11	840 #	804	-0-	-36 B	-474	804	3			N	-0-					-0-
12	868 #	609	-0-	-259 B	-733	609	3			N	-0-					-0-
01	868 #	468	-0-	-400 B	-1133	468	3			N	-0-					-0-
02	812 #	564	-0-	-248 B	-1381	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-998	CANCELLED UNDERAGE ->		-383									
03	868 #	750	-0-	-118 B	-1116	750	3			N	-0-					-0-
04	810 #	710	-0-	-100 B	-1216	710	3			N	-0-					-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 #	280	-0-	-20 B	-99	278	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	310 #	282	-0-	-28 B	-127	280	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	310 #	275	-0-	-35 B	-162	273	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	261 #	242	-0-	-19 B	-181	242	3			Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-136	CANCELLED UNDERAGE ->		-45									
03	279 #	256	-0-	-23 B	-159	254	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	270 #	270	-0-	-0- B	-159	268	3	2	9	Y	2	2	1			2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690 #	588	-0-	-102 B	-837	588	3			N	-0-					19
12	651 #	658	-0-	7 B	-830	658	3			N	-0-					19
01	651 #	665	-0-	14 B	-816	665	3			N	-0-					19
02	580 #	480	-0-	-100 B	-916	480	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-469	CANCELLED UNDERAGE ->		-447									
03	651 #	620	-0-	-31 B	-500	620	3			N	-0-					19
04	630 #	650	-0-	20 B	-480	650	3			N	-0-					19

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2015 - PLUGGED 11/15/15																

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
11	150 #	120	-0-	-30 B	-30	118	3	2	9	Y	2					11
12	155 #	105	-0-	-50 B	-80	103	3	2	9	Y	2	7	1			6
01	155 #	139	-0-	-16 B	-96	136	3	3	9	Y	3					9
02	145 #	139	-0-	-6 B	-102	130	3	9	9	Y	8					17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102												
03	155 #	146	-0-	-9 B	-111	144	3	2	9	Y	2					19
04	120 #	139	-0-	19 B	-92	139	3			Y	-0-	15	1			4

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	90 #	71	-0-	-19 B	-19	71	3		Y	-0-			1
12	93 #	62	-0-	-31 B	-50	62	3		Y	-0-			1
01	93 #	82	-0-	-11 B	-61	82	3		Y	-0-			1
02	87 #	78	-0-	-9 B	-70	78	3		Y	-0-	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70													
03	93 #	86	-0-	-7 B	-77	86	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	83	-0-	-7 B	-84	83	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

11	150 #	188	-0-	38 B	-10	188	3		Y	-0-			-0-
12	155 #	155	-0-	-0- B	-10	155	3		Y	-0-			-0-
01	196 R	206	-0-	10 B	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
02	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
*04	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

11	2370 #	1428	-0-	-942 B	-6008	1426	3	2 9	Y	2			11
12	1364 #	793	-0-	-571 B	-6579	791	3	2 9	Y	2	7 1		6
01	1457 #	1289	-0-	-168 B	-6747	1286	3	3 9	Y	3			9
02	1392 #	1559	-0-	167 B	-6580	1559	3		Y	-0-			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3932 CANCELLED UNDERAGE -> -2648													
03	1488 #	1702	-0-	214 B	-3718	1702	3		Y	-0-			9
04	1440 #	1598	-0-	158 B	-3560	1598	3		Y	-0-	7 1		2

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

11	1374 R	1451	-0-	77 B	-0-	1449	3	2 9	Y	2			13
12	712 R	712	-0-	-0- B	-0-	709	3	3 9	Y	3	9 1		7
01	1268 R	1268	-0-	-0- B	-0-	1265	3	3 9	Y	3			10
02	1350 R	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3		Y	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1562 R	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3		Y	-0-			10
*04	1386 R	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3		Y	-0-	8 1		2

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	330 #	-0-	-0-	-330 B	-2352				Y	-0-			-0-
12	341 #	325	-0-	-16 B	-2368	325	3		Y	-0-			-0-
01	341 #	370	-0-	29 B	-2339	370	3		Y	-0-			-0-
02	319 #	868	-0-	549 B	-1790	868	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346 CANCELLED UNDERAGE -> -1444													
03	713 R	1059	-0-	346 B	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-
*04	1399 R	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	360 #	332	-0-	-28 B	-28	330	3	2	9	Y	2					11
12	372 #	292	-0-	-80 B	-108	289	3	3	9	Y	3	8	1			6
01	372 #	385	-0-	13 B	-95	382	3	3	9	Y	3					9
02	348 #	364	-0-	16 B	-79	364	3			Y	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																
03	372 #	402	-0-	30 B	-49	402	3			Y	-0-					9
04	360 #	390	-0-	30 B	-19	389	3	1	9	Y	1	8	1			2

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

11	900 #	883	-0-	-17 B	-17	881	3	2	9	Y	2					26
12	930 #	626	-0-	-304 B	-321	624	3	2	9	Y	2	17	1			11
01	1023 #	865	-0-	-158 B	-479	862	3	3	9	Y	3					14
02	957 #	920	-0-	-37 B	-516	911	3	9	9	Y	8					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -516																
03	713 #	1069	-0-	356 B	-160	1066	3	3	9	Y	3					25
04	690 #	849	-0-	159 B	-1	842	3	7	9	Y	6	20	1			11

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

11	1200 #	887	-0-	-313 B	-13073	887	3			N	-0-					-0-
12	1240 #	570	-0-	-670 B	-13743	570	3			N	-0-					-0-
01	868 #	831	-0-	-37 B	-13780	831	3			N	-0-					-0-
02	870 #	13	-0-	-857 B	-14637	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2788 CANCELLED UNDERAGE -> -11849																
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-3718					N	-0-					-0-
04	900 #	7	-0-	-893 B	-4611	7	3			N	-0-					-0-

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

11	480 #	199	-0-	-281	-0-	186	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	403 #	231	-0-	-172	-0-	202	3	29	9	Y	26	26	1			1
01	403 #	177	-0-	-226	-0-	151	3	26	9	Y	24	24	1			1
02	348 #	52	-0-	-296	-0-	38	3	14	9	Y	13	13	1			1
03	155 #	60	-0-	-95	-0-	39	3	21	9	Y	19	19	1			1
04	150 #	60	-0-	-90	-0-	41	3	19	9	Y	17	17	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

11	950 R	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1009	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	806 #	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
02	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
03	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

11	258 R	258	-0-	-0-	-0-	230	3	28	9	Y	25	25	1			1
12	434 #	302	-0-	-132	-0-	269	3	33	9	Y	30	30	1			1
01	434 #	264	-0-	-170	-0-	239	3	25	9	Y	23	23	1			1
02	406 #	204	-0-	-202	-0-	189	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	372 #	246	-0-	-126	-0-	232	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	300 #	208	-0-	-92	-0-	185	3	23	9	Y	21	20	1			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	2933	R	2933	-0-	-0-	-0-	2692	3	241	9	Y	219	218	1			12
12	3118	R	3118	-0-	-0-	-0-	2907	3	211	9	Y	192	200	1			4
01	2990	R	2990	-0-	-0-	-0-	2840	3	150	9	Y	136	136	1			4
02	2795	R	2795	-0-	-0-	-0-	2655	3	140	9	Y	127	126	1			5
03	3012	R	3012	-0-	-0-	-0-	2832	3	180	9	Y	164	164	1			5
04	2850	#	2808	-0-	-42	-0-	2662	3	146	9	Y	133	134	1			4

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

11	420	#	189	-0-	-231	-0-	176	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	341	#	193	-0-	-148	-0-	162	3	31	9	Y	28	28	1			1
01	310	#	145	-0-	-165	-0-	120	3	25	9	Y	23	23	1			1
02	290	#	53	-0-	-237	-0-	38	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	124	#	53	-0-	-71	-0-	39	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
*04	733	R	733	-0-	-0-	-0-	709	3	24	9	Y	22	21	1			1

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6046	R	1751	-0-	-4295	-0-	1697	3	54	9	Y	49	48	1			3
12	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	2002	3	61	9	Y	55	57	1			1
01	2201	#	1339	-0-	-862	-0-	1276	3	63	9	Y	57	56	1			2
02	2059	#	1839	-0-	-220	-0-	1753	3	86	9	Y	78	77	1			3
03	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	1982	3	66	9	Y	60	61	1			2
*04	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	1758	3	56	9	Y	51	51	1			2

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

11	678	R	678	-0-	-0-	-0-	648	2	30	9	Y	27	25	1			4
12	651	#	511	-0-	-140	-0-	480	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	724	R	724	-0-	-0-	-0-	698	2	26	9	Y	24	27	1			2
02	640	R	640	-0-	-0-	-0-	611	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	651	#	626	-0-	-25	-0-	609	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	630	#	427	-0-	-203	-0-	417	2	10	9	Y	9	11	1			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

11	1200 #	923	-0-	-277	-0-	901	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	1147 #	970	-0-	-177	-0-	947	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	1116 #	937	-0-	-179	-0-	916	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	957 #	853	-0-	-104	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1023 #	997	-0-	-26	-0-	982	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

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
11	3120 #	2410	-0-	-710	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
12	3100 #	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
01	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
02	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
04	2580 #	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

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-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-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

11	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
12	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
01	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
03	2139 #	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
04	2070 #	1852	-0-	-218	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

11	546 R	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	336	-0-	-5	-0-	309	2	27	4	Y	-0-					-0-
02	319 #	195	-0-	-124	-0-	170	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	589 #	77	-0-	-512	-0-	33	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	540 #	59	-0-	-481	-0-	20	2	39	9	Y	35	35	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

11	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	141	141	1			-0-
12	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	1426 #	145	-0-	-1281	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1004	2	37	9	N	34	34	1			-0-
03	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2530	2	43	9	N	39	39	1			-0-
*04	2860 R	2860	-0-	-0-	-0-	2825	2	35	9	N	32	32	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

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

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
12	2262 R	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
01	3090 R	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
02	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
03	2108 R	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
*04	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840 #	785	-0-	-55	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
12	868 #	822	-0-	-46	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
01	837 #	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
02	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
01	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
02	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
04	1050 #	924	-0-	-126	-0-	922	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

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
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	49	3	176	9	N	160	149	0			11
02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	47	3	227	9	N	206	211	0			6
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	6	0			-0-
04	210 #	50	-0-	-160	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514 R	514	-0-	-0-	-0-	60	1	443	3	Y	10					53
						11	9									
12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	27					80
						30	9									
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	15	64	1			31
						17	9									
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	Y	9					40
						10	9									
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	Y	13					53
						14	9									
*04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	57	1	380	3	Y	10					63
						11	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 #	541	-0-	-59	-0-	541	3			Y	-0-					28
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					28
01	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					28
02	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					28
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					28
04	600 #	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					28

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
11	600 #	576	-0-	-24	-0-	568	3	8	9	Y	7					83
12	620 #	600	-0-	-20	-0-	592	3	8	9	Y	7					90
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4					94
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	Y	1					95
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	Y	3					98
04	600 #	542	-0-	-58	-0-	541	3	1	9	Y	1					99

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530 #	1356	-0-	-174	-0-	1356	3			N	-0-					173
12	1581 #	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			N	-0-					173
01	1550 #	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-					173
02	1392 #	1269	-0-	-123	-0-	1269	3			N	-0-					173
03	1457 #	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					173
04	1380 #	1355	-0-	-25	-0-	1355	3			N	-0-					173

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

*05	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1469	2	301	9	Y	274	139	1			213
*06	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1404	2	166	9	Y	151	139	1			225
*07	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1409	2	183	9	Y	166	279	1			112
*08	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1231	2	244	9	Y	222	149	1			185
*09	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1473	2	145	9	Y	132	146	1			171
*10	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1523	2	94	9	Y	85	149	1	107	5	-0-
*11	2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	Y	37					37
*12	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1801	2	123	9	Y	112					149
*01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	297	2	158	9	Y	144	150	1			143
*02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	258	2	182	9	Y	165	142	1			166
*03	1116 #	569	-0-	-547	-0-	299	2	270	9	Y	245	298	1			113
04	1080 #	778	-0-	-302	-0-	495	2	283	9	Y	257	300	1			70

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

*05	SWR 10	2740	-0-	2740	45109	2655	2	85	9	Y	77	78	1			14
*06	SWR 10	2535	-0-	2535	47644	2418	2	117	9	Y	106	99	1			21
*07	SWR 10	2711	-0-	2711	50355	2615	2	96	9	Y	87	92	1			16
*08	SWR 10	2699	-0-	2699	53054	2587	2	112	9	Y	102	95	1			23
*09	SWR 10	2537	-0-	2537	55591	2442	2	95	9	Y	86	88	1			21
*10	SWR 10	2467	-0-	2467	58058	2367	2	100	9	Y	91	101	1			11
*11	SWR 10	2378	-0-	2378	60436	2286	2	92	9	Y	84	80	1			15
*12	SWR 10	2159	-0-	2159	62595	2035	2	124	9	Y	113	102	1			26
*01	SWR 10	2826	-0-	2826	65421	2706	2	120	9	Y	109	117	1			18
*02	SWR 10	2428	-0-	2428	67849	2327	2	101	9	Y	92	86	1			24
*03	SWR 10	2913	-0-	2913	70762	2793	2	120	9	Y	109	112	1			21
04	SWR 10	2368	-0-	2368	73130	2258	2	110	9	Y	100	98	1			23

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

*05	1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	1845	2	33	9	Y	30	16	1			27
*06	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1734	2	21	9	Y	19	17	1			29
*07	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1763	2	24	9	Y	22	35	1			16
*08	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1847	2	41	9	Y	37	23	1			30
*09	2238 R	2238	-0-	-0-	-0-	2212	2	26	9	Y	24	25	1			29
*10	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2285	2	11	9	Y	10	23	1	16	5	-0-
*11	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					2
*12	2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	2006	2	14	9	Y	13					15
*01	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	Y	28	22	1			21
*02	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1487	2	46	9	Y	42	28	1			35
*03	1705 #	1655	-0-	-50	-0-	1614	2	41	9	Y	37	51	1			21
04	1650 #	1642	-0-	-8	-0-	1596	2	46	9	Y	42	50	1			13

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	279 #	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	261 #	118	-0-	-143	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	279 #	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	270 #	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

11	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					122
12	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					122
01	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					122
02	348 #	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					122
03	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					122
04	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	377 #	373	-0-	-4	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

11	2003 R	658	-0-	-1345	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	713 #	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
03	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	595	-0-	-95	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	1371 R	447	-0-	-924	-0-	438	2	9	9	Y	8					185
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	Y	8					193
01	481 R	481	-0-	-0-	-0-	466	2	15	9	Y	14					207
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	437	2	15	9	Y	14					221
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6	1	8			226
04	480 #	415	-0-	-65	-0-	397	2	18	9	Y	16	181	1			61

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 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
11	450 #	406	-0-	-44	-0-	404	2	2	9	Y	2					19
12	465 #	423	-0-	-42	-0-	422	2	1	9	Y	1					20
01	434 #	424	-0-	-10	-0-	422	2	2	9	Y	2					22
02	406 #	378	-0-	-28	-0-	376	2	2	9	Y	2					24
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	Y	2					26
*04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					27

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	450 #	407	-0-	-43	-0-	404	2	3	9	Y	3					44
12	465 #	425	-0-	-40	-0-	422	2	3	9	Y	3					47
01	434 #	425	-0-	-9	-0-	421	2	4	9	Y	4					51
02	406 #	382	-0-	-24	-0-	376	2	6	9	Y	5					56
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					59
*04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	Y	4					63

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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2					11
12	579 R	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	Y	2	7	1			6
01	589 #	499	-0-	-90	-0-	499	3			Y	-0-					6
02	551 #	248	-0-	-303	-0-	248	3			Y	-0-					6
03	589 #	213	-0-	-376	-0-	213	3			Y	-0-					6
04	570 #	179	-0-	-391	-0-	179	3			Y	-0-	5	1			1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

11	743 R	743	-0-	-0-	-0-	732	3	11	9	Y	10					45
12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	389	3	8	9	Y	7	30	1			22
01	744 #	402	-0-	-342	-0-	384	3	18	9	Y	16					38
02	696 #	60	-0-	-636	-0-	34	3	26	9	Y	24					62
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	14					76
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	17	61	1			32

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367 R	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2					11
12	341 #	113	-0-	-228	-0-	110	3	3	9	Y	3	8	1			6
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	288	3	3	9	Y	3					9
02	348 #	324	-0-	-24	-0-	324	3			Y	-0-					9
03	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					9
04	360 #	275	-0-	-85	-0-	274	3	1	9	Y	1	8	1			2

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

11	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					1
12	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-					1
01	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					1
03	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
*04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

11	390 #	300	-0-	-90	-0-	290	3	10	9	Y	9					44
12	341 #	172	-0-	-169	-0-	171	3	1	9	Y	1	29	1			16
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	Y	3					19
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					19
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					19
04	300 #	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-	15	1			4

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

11	1530 #	1339	-0-	-191	-0-	1337	3	2	9	Y	2					8
12	1581 #	646	-0-	-935	-0-	645	3	1	9	Y	1	5	1			4
01	1581 #	1305	-0-	-276	-0-	1305	3			Y	-0-					4
02	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					4
03	1457 #	1210	-0-	-247	-0-	1210	3			Y	-0-					4
04	1350 #	1225	-0-	-125	-0-	1225	3			Y	-0-	3	1			1

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
12	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
01	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
03	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*04	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	831	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1131	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	778	R	778	-0-	-0-	-0-	747	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	905	R	905	-0-	-0-	-0-	876	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	403	#	371	-0-	-32	-0-	313	3	58	9	Y	53	52	1			2
04	390	#	313	-0-	-77	-0-	258	3	55	9	Y	50	50	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

11	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1283	3	107	9	Y	97	96	1			5
12	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1356	3	108	9	Y	98	101	1			2
01	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1491	3	97	9	Y	88	87	1			3
02	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1265	3	114	9	Y	104	103	1			4
03	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1196	3	87	9	Y	79	80	1			3
*04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1208	3	66	9	Y	60	61	1			2

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 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
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	407	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	479	R	479	-0-	-0-	-0-	447	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	489	R	489	-0-	-0-	-0-	458	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	383	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
12	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
01	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
02	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	651	#	463	-0-	-188	-0-	461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	630	#	441	-0-	-189	-0-	418	3	23	9	Y	21	20	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	116	3	26	9	Y	24	25	1			1
12	336	R	336	-0-	-0-	-0-	304	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	565	R	565	-0-	-0-	-0-	534	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	616	R	616	-0-	-0-	-0-	587	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	643	R	643	-0-	-0-	-0-	613	3	30	9	Y	27	27	1			1
*04	623	R	623	-0-	-0-	-0-	595	3	28	9	Y	25	25	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	349	3	28	9	Y	25	24	1			1
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	350	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15	14	1			1
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	355	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
*04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

11	2914	R	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
12	3916	R	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
01	3764	R	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
02	3282	R	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
03	3981	R	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
*04	4129	R	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

11	2207 R	2207	-0-	-0-	-0-	2149	2	58	9	N	53	50	1			8
12	2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2462	2	47	9	N	43	44	1			7
01	3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	3286	2	83	9	N	75	75	1			7
02	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	2876	2	85	9	N	77	74	1			10
03	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2448	2	37	9	N	34	38	1			6
04	2070 #	1510	-0-	-560	-0-	1499	2	11	9	N	10	15	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

11	720 #	570	-0-	-150	-0-	550	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	713 #	403	-0-	-310	-0-	388	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	589 #	558	-0-	-31	-0-	530	2	28	9	Y	25	25	1			2
02	551 #	487	-0-	-64	-0-	458	2	29	9	Y	26	25	1			3
03	527 #	450	-0-	-77	-0-	433	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	510 #	240	-0-	-270	-0-	230	2	10	9	Y	9	11	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

11	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2042	2	158	9	Y	144	144	1			-0-
12	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2204	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
01	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1670	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	2013	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2387	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
*04	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	2272	2	39	9	Y	35	35	1			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

11	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*04	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	438	R	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	426	R	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
*04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

11	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	900	#	854	-0-	-46	-0-	830	2	24	9	N	22	22	1			-0-
12	930	#	872	-0-	-58	-0-	847	2	25	9	N	23	23	1			-0-
01	899	#	852	-0-	-47	-0-	823	2	29	9	N	26	26	1			-0-
02	841	#	752	-0-	-89	-0-	740	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	868	#	835	-0-	-33	-0-	809	2	26	9	N	24	24	1			-0-
04	840	#	788	-0-	-52	-0-	780	2	8	9	N	7	7	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	213	2	86	9	N	78	77	1			1
02	537	R	537	-0-	-0-	-0-	475	2	62	9	N	56	56	1			1
03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	445	2	112	9	N	102	102	1			1
*04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	466	2	88	9	N	80	80	1			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

11	300	#	26	-0-	-274	-0-	26	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	279	#	43	-0-	-236	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	#	35	-0-	-89	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	58	#	54	-0-	-4	-0-	28	2	26	9	Y	24	23	1			1
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	26	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
*04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

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
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	765	2	188	9	Y	171	168	0			9
12	3100 N	3503	-0-	403	403	2671	2	832	9	Y	756	746	0			19
01	3100 N	2913	-0-	-187	216	2500	2	413	9	Y	375	385	0			9
02	2900 N	2825	-0-	-75	141	2407	2	418	9	Y	380	380	0			9
03	1718 N	1577	-0-	-141	-0-	1233	2	344	9	Y	313	316	0			6
*04	1736	1736	-0-	-0-	-0-	1288	2	448	9	Y	407	408	0			5

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

11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	372	3	54	9	Y	49	48	1			3
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	409	3	61	9	Y	55	57	1			1
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	419	3	58	9	Y	53	52	1			2
02	377 N	67	-0-	-310	-0-	38	3	29	9	Y	26	27	1			1
03	403 N	65	-0-	-338	-0-	39	3	26	9	Y	24	24	1			1
04	390 N	54	-0-	-336	-0-	41	3	13	9	Y	12	13	1			-0-

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

11	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	754 N	750	-0-	-4	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

11	810 N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-

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 #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	609	N	542	-0-	-67	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

11	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	348	N	287	-0-	-61	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

11	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	841	N	794	-0-	-47	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	968	-0-	-47	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

11	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	522	N	489	-0-	-33	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-

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 #: 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
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	464	N	445	-0-	-19	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-

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
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-

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
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1093	-0-	-1111	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1117	-0-	-1239	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1038	-0-	-1242	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

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
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	863	-0-	-65	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

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
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

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
11	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1886	-0-	-57	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1185	-0-	-33	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1763	-0-	-151	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

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 #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 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
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	438	-0-	-867	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	15	-0-	-1245	-0-	15	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1074	-0-	-57	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

11	4140	X	3029	-0-	-1111	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
*04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1070	-0-	-3	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	5	-0-	-367	-0-	4	3	1	9	N	1					1
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	4	3	3	9	N	3					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					12
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	23	3	4	9	N	4					16
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	12	1			4

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					9
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	N	1	6	1			4
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					4
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					4
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					4
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	3	1			1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2					9
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	N	2	6	1			5
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					5
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					5
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					5
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	4	1			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2					9
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	N	2	6	1			5
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					5
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					5
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					5
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	4	1			1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	348	N	5	-0-	-343	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

11	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3		N	-0-					-0-
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3		N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-					-0-
01	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3		N	-0-					-0-
02	174	N	26	-0-	-148	-0-	26	3		N	-0-					-0-
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

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
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

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
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	116	N	62	-0-	-54	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	263	-0-	-637	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	651	N	119	-0-	-532	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

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
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	261	N	125	-0-	-136	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	261	N	132	-0-	-129	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	35	-0-	-805	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

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

11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2243	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1701	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1843	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1685	3	29	9	Y	26	26	1			1
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2265	3	30	9	Y	27	27	1			1
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	3	28	9	Y	25	25	1			1

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-			6
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-			6
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3	Y	-0-			6
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-			6
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3	Y	-0-			6
04	660 N	541	-0-	-119	-0-	541	3	Y	-0-			6

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

11	4140 X	4121	-0-	-19	-0-	4121	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	3894	-0-	-446	-0-	3894	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	4001	-0-	-339	-0-	4001	3	N	-0-			-0-
02	4060 X	3722	-0-	-338	-0-	3722	3	N	-0-			-0-
03	4247 X	4028	-0-	-219	-0-	4028	3	N	-0-			-0-
04	4110 X	4086	-0-	-24	-0-	4086	3	N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

11	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5884	3	11 9	N	10	10 1			2
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6110	3	13 9	N	12	12 1			2
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6120	3	14 9	N	13	12 1			3
02	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5990	3	11 9	N	10	10 1			3
03	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6290	3	18 9	N	16	15 1			4
*04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5981	3	25 9	N	23	23 1			4

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
02	1653 N	1650	-0-	-3	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
03	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

11	3000	N	4689	-0-	1689	7485	4689	3			N	-0-					-0-
12	16250	X	8765	-0-	-7485	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
*04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	2337	-0-	2337	2337	1205	2	1132	9	Y	1029	808	1			221

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

11	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3886	-0-	786	996	3856	2	30	9	Y	27					27
01	3100	N	3774	-0-	674	1670	3774	2			Y	-0-					27
02	3324	X	1654	-0-	-1670	-0-	1654	2			Y	-0-					27
03	2480	X	1059	-0-	-1421	-0-	1059	2			Y	-0-					27
04	2400	X	1015	-0-	-1385	-0-	1015	2			Y	-0-					27

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 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
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	464	N	250	-0-	-214	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	1710	N	628	-0-	-1082	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	542	-0-	-1628	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	609	N	507	-0-	-102	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	510	N	317	-0-	-193	-0-	317	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	3		N	-0-			-0-
02	696 N	654	-0-	-42	-0-	654	3		N	-0-			-0-
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3		N	-0-			-0-
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

11	7740 X	6472	-0-	-1268	-0-	6472	3		Y	-0-			-0-
12	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3		Y	-0-			-0-
01	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3		Y	-0-			-0-
02	7482 X	7169	-0-	-313	-0-	7169	3		Y	-0-			-0-
03	8060 X	6583	-0-	-1477	-0-	6583	3		Y	-0-			-0-
04	7800 X	6268	-0-	-1532	-0-	6268	3		Y	-0-			-0-

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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	83	84	1	7
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	81	80	1	8
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	69	72	1	5
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	53	52	1	6
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	58	58	1	6
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	58	57	1	7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		Y	-0-			-0-
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		Y	-0-			-0-
02	4176 X	4018	-0-	-158	-0-	4018	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	4156	-0-	-164	-0-	4156	2		Y	-0-			-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1120	-0-	-1880	13204	15	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	824	-0-	-2276	10928	12	1	812	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	747	-0-	-2353	8575	10	1	737	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	26	-0-	-2874	5701	26	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1	-0-	-3099	2602	1	2			N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	1882					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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

11	28650	X	22136	-0-	-6514	-0-	21778	2	358	9	Y	325	321	0	4	8	5
12	30597	X	22579	-0-	-8018	-0-	22215	2	364	9	Y	331	330	0			6
01	30597	X	16934	-0-	-13663	-0-	16674	2	260	9	Y	236	238	0	1	8	3
02	28797	X	14926	-0-	-13871	-0-	14482	2	444	9	Y	404	398	0	1	8	8
03	22878	X	11637	-0-	-11241	-0-	11332	2	305	9	Y	277	278	0	2	8	5
04	22140	X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

11	28320	X	4938	-0-	-23382	-0-	4688	2	250	9	N	227	322	1	3	8	201
12	23002	X	4679	-0-	-18323	-0-	4380	2	299	9	N	272					473
01	21421	X	9860	-0-	-11561	-0-	9047	2	813	9	N	739	731	1	1	8	480
02	20039	X	5394	-0-	-14645	-0-	4988	2	406	9	N	369	548	1	6	8	295
03	18662	X	2356	-0-	-16306	-0-	2352	2	4	9	N	4					299
04	9540	X	2137	-0-	-7403	-0-	2136	2	1	9	N	1					300

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	651	559	1	4	8	919
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	1957	2	814	9	N	740	914	1	1	8	744
01	3100	N	3653	-0-	553	553	3220	2	433	9	N	394	566	1	4	8	568
02	553	N	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-					568
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1452	2	627	9	N	570	536	1	11	8	591
*04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	1508	2	715	9	N	650	536	1	19	8	686

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	1664	2	1041	9	N	946	913	1	3	8	696
12	3100	N	3719	-0-	619	619	2940	2	779	9	N	708	564	1	1	8	839
01	3100	N	5154	-0-	2054	2673	4277	2	877	9	N	797	1229	1	5	8	402
02	2900	N	6003	-0-	3103	5776	5099	2	904	9	N	822	900	1	4	8	320
03	11573	X	5797	-0-	-5776	-0-	4884	2	913	9	N	830	722	1	7	8	421
*04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	5876	2	910	9	N	827	722	1	11	8	515

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

11	32400	X	24368	-0-	-8032	-0-	23830	2	538	9	Y	489	489	0	5	8	8
12	31186	X	17575	-0-	-13611	-0-	17254	2	321	9	Y	292	293	0	1	8	6
01	37851	X	16233	-0-	-21618	-0-	16015	2	218	9	Y	198	200	0	1	8	3
02	35409	X	16511	-0-	-18898	-0-	15768	2	743	9	Y	675	662	0	3	8	13
03	37851	X	14703	-0-	-23148	-0-	14598	2	105	9	Y	95	102	0	4	8	2
04	24360	X	17268	-0-	-7092	-0-	16892	2	376	9	Y	342	337	0	2	8	5

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

11	25500	X	4177	-0-	-21323	-0-	3980	2	197	9	Y	179	188	0			3
12	21111	X	10767	-0-	-10344	-0-	10065	2	702	9	Y	638	629	0			12
01	16399	X	12472	-0-	-3927	-0-	11682	2	790	9	Y	718	720	0			10
02	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	14717	2	645	9	Y	586	584	0	1	8	11
03	23913	X	23913	-0-	-0-	-0-	23032	2	881	9	Y	801	795	0	2	8	15
*04	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	21564	2	712	9	Y	647	649	0	3	8	10

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11309	2	473	9	Y	430	432	0			7
12	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13285	2	468	9	Y	425	424	0			8
01	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11324	2	507	9	Y	461	463	0			6
02	11397	X	9672	-0-	-1725	-0-	9162	2	510	9	Y	464	461	0			9
03	13764	X	11857	-0-	-1907	-0-	11317	2	540	9	Y	491	491	0			9
04	13320	X	10567	-0-	-2753	-0-	10038	2	529	9	Y	481	482	0	1	8	7

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	4946	2	191	9	Y	174	175	0			3
12	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	1281	2	149	9	Y	135	135	0			3
01	8525 X	5624	-0-	-2901	-0-	5253	2	371	9	Y	337	336	0			4
02	7975 X	568	-0-	-7407	-0-	327	2	241	9	Y	219	219	0			4
03	8525 X	6	-0-	-8519	-0-	6	2			Y	-0-	4	0			-0-
04	5430 X	1900	-0-	-3530	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

11	29040 X	21717	-0-	-7323	-0-	21243	2	474	9	Y	431	432	0	1	8	7
12	21266 X	3609	-0-	-17657	-0-	3486	2	123	9	Y	112	117	0			2
01	21266 X	21152	-0-	-114	-0-	20591	2	561	9	Y	510	505	0			7
02	26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	25345	2	746	9	Y	678	671	0	1	8	13
03	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	22854	2	617	9	Y	561	563	0	1	8	10
*04	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	22864	2	671	9	Y	610	609	0	2	8	9

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

11	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	22110	2	773	9	Y	703	698	0	1	8	11
12	22258 X	11217	-0-	-11041	-0-	10866	2	351	9	Y	319	324	0			6
01	22258 X	6722	-0-	-15536	-0-	6416	2	306	9	Y	278	280	0			4
02	22127 X	48	-0-	-22079	-0-	38	2	10	9	Y	9	13	0			-0-
03	23653 X	9879	-0-	-13774	-0-	9287	2	592	9	Y	538	527	0	1	8	10
04	22890 X	5366	-0-	-17524	-0-	5038	2	328	9	Y	298	302	0	1	8	5

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

11	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			Y	-0-	14	0			-0-
12	32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	31618	2	408	9	Y	371	364	0			7
01	28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	27472	2	1035	9	Y	941	935	0			13
02	26448 X	17506	-0-	-8942	-0-	16887	2	619	9	Y	563	564	0	1	8	11
03	32023 X	20820	-0-	-11203	-0-	19920	2	900	9	Y	818	813	0	1	8	15
04	30990 X	19173	-0-	-11817	-0-	18845	2	328	9	Y	298	307	0	1	8	5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20550 X	15111	-0-	-5439	-0-	14474	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9
12	21235 X	4998	-0-	-16237	-0-	4910	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	15965 X	569	-0-	-15396	-0-	532	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	14616 X	7054	-0-	-7562	-0-	6506	2	548	9	Y	498	487	0	2	8	9
03	15624 X	14837	-0-	-787	-0-	14397	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
*04	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	22565	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8

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
11	14400 X	6253	-0-	-8147	-0-	5618	2	635	9	Y	577	579	0	3	8	9
12	11191 X	2935	-0-	-8256	-0-	2847	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	11315 X	158	-0-	-11157	-0-	121	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	10585 X	-0-	-0-	-10585	-0-					Y	-0-					-0-
03	11315 X	10065	-0-	-1250	-0-	9626	2	439	9	Y	399	390	0	2	8	7
*04	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	14918	2	573	9	Y	521	512	0	8	8	8

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20400 X	135	-0-	-20265	-0-	124	2	11	9	Y	10	17	0			-0-
12	21080 X	4917	-0-	-16163	-0-	4672	2	245	9	Y	223	219	0			4
01	9486 X	4145	-0-	-5341	-0-	3940	2	205	9	Y	186	188	0			2
02	8874 X	2261	-0-	-6613	-0-	1945	2	316	9	Y	287	284	0			5
03	9486 X	3356	-0-	-6130	-0-	3185	2	171	9	Y	155	157	0			3
04	4770 X	534	-0-	-4236	-0-	457	2	77	9	Y	70	72	0			1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22680	X	14620	-0-	-8060	-0-	14079	2	541	9	Y	492	498	0	1	8	8
12	23436	X	21011	-0-	-2425	-0-	20295	2	716	9	Y	651	647	0			12
01	23374	X	20185	-0-	-3189	-0-	19406	2	779	9	Y	708	711	0			9
02	21866	X	18201	-0-	-3665	-0-	17433	2	768	9	Y	698	693	0	1	8	13
03	21018	X	20773	-0-	-245	-0-	20074	2	699	9	Y	635	635	0	1	8	12
*04	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	20408	2	732	9	Y	665	664	0	3	8	10

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34706	X	34706	-0-	-0-	-0-	33938	2	768	9	Y	698	700	0	3	8	11
12	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	27113	2	760	9	Y	691	689	0			13
01	26371	X	26371	-0-	-0-	-0-	25755	2	616	9	Y	560	566	0			7
02	33553	X	27334	-0-	-6219	-0-	26512	2	822	9	Y	747	739	0	1	8	14
03	35867	X	29077	-0-	-6790	-0-	27443	2	1634	9	Y	1485	1470	0	1	8	28
04	34710	X	27416	-0-	-7294	-0-	26833	2	583	9	Y	530	548	0	2	8	8

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41716	X	41716	-0-	-0-	-0-	41181	2	535	9	Y	486	490	0	2	8	8
12	42532	X	41954	-0-	-578	-0-	41082	2	872	9	Y	793	786	0			15
01	42532	X	38435	-0-	-4097	-0-	37688	2	747	9	Y	679	685	0			9
02	40339	X	28324	-0-	-12015	-0-	27764	2	560	9	Y	509	507	0	1	8	10
03	43121	X	33850	-0-	-9271	-0-	32788	2	1062	9	Y	965	956	0	1	8	18
04	41730	X	31614	-0-	-10116	-0-	30649	2	965	9	Y	877	877	0	4	8	14

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43140	X	34051	-0-	-9089	-0-	33443	2	608	9	Y	553	562	0	2	8	9
12	45198	X	30671	-0-	-14527	-0-	29904	2	767	9	Y	697	693	0			13
01	45198	X	32195	-0-	-13003	-0-	31285	2	910	9	Y	827	828	0	1	8	11
02	42282	X	33889	-0-	-8393	-0-	33161	2	728	9	Y	662	660	0	1	8	12
03	41137	X	40374	-0-	-763	-0-	39552	2	822	9	Y	747	743	0	2	8	14
*04	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	35199	2	710	9	Y	645	646	0	3	8	10

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
11	27150	X	17629	-0-	-9521	-0-	16827	2	802	9	Y	729	713	0	18	8	11
12	27156	X	23010	-0-	-4146	-0-	22300	2	710	9	Y	645	641	0	3	8	12
01	27156	X	6632	-0-	-20524	-0-	5708	2	924	9	Y	840	840	0	1	8	11
02	25404	X	-0-	-0-	-25404	-0-					Y	3	11	0			-0-
03	24955	X	342	-0-	-24613	-0-	266	2	76	9	Y	69	68	0			1
04	22260	X	15682	-0-	-6578	-0-	14981	2	701	9	Y	637	602	0	27	8	9

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	15143	-0-	-1627	-0-	14506	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9
12	25079	X	4831	-0-	-20248	-0-	4743	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	25079	X	383	-0-	-24696	-0-	346	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	23461	X	6901	-0-	-16560	-0-	6353	2	548	9	Y	498	487	0	2	8	9
03	23467	X	14212	-0-	-9255	-0-	13772	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
*04	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	22853	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	7463	2	636	9	Y	578	579	0	4	8	9
12	9920	X	2649	-0-	-7271	-0-	2561	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	10633	X	224	-0-	-10409	-0-	187	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	9947	X	-0-	-0-	-9947	-0-					Y	-0-					-0-
03	10633	X	8036	-0-	-2597	-0-	7597	2	439	9	Y	399	390	0	2	8	7
*04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	11936	2	571	9	Y	519	512	0	6	8	8

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	8251	-0-	-8939	-0-	7615	2	636	9	Y	578	579	0	4	8	9
12	17763	X	4223	-0-	-13540	-0-	4135	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	13717	X	6018	-0-	-7699	-0-	5471	2	547	9	Y	497	486	0	2	8	9
03	14663	X	12300	-0-	-2363	-0-	11860	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
*04	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	18692	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32250	X	16504	-0-	-15746	-0-	15865	2	639	9	Y	581	579	0	7	8	9
12	33325	X	4766	-0-	-28559	-0-	4678	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	27621	X	524	-0-	-27097	-0-	487	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	17545	X	-0-	-0-	-17545	-0-					Y	-0-					-0-
03	17453	X	14400	-0-	-3053	-0-	13959	2	441	9	Y	401	390	0	4	8	7
*04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20390	2	578	9	Y	525	512	0	12	8	8

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21090	X	7649	-0-	-13441	-0-	7012	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9
12	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	80	87	0			2
01	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	14529	X	5050	-0-	-9479	-0-	4503	2	547	9	Y	497	486	0	2	8	9
03	14849	X	10407	-0-	-4442	-0-	9967	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
*04	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16021	2	574	9	Y	522	512	0	9	8	8

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32460	X	24229	-0-	-8231	-0-	23420	2	809	9	Y	735	713	0	24	8	11
12	28272	X	22748	-0-	-5524	-0-	22038	2	710	9	Y	645	641	0	3	8	12
01	28272	X	-0-	-0-	-28272	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	26448	X	-0-	-0-	-26448	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	27404	X	7342	-0-	-20062	-0-	7261	2	81	9	Y	74	68	0	5	8	1
04	24240	X	18711	-0-	-5529	-0-	17999	2	712	9	Y	647	602	0	37	8	9

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
11	21990	X	16471	-0-	-5519	-0-	15669	2	802	9	Y	729	713	0	18	8	11
12	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	25247	2	711	9	Y	646	641	0	4	8	12
01	41119	X	41119	-0-	-0-	-0-	40189	2	930	9	Y	845	840	0	6	8	11
02	18270	X	16896	-0-	-1374	-0-	16386	2	510	9	Y	464	456	0	8	8	8
03	25947	X	4014	-0-	-21933	-0-	3935	2	79	9	Y	72	76	0	3	8	1
04	34800	X	11726	-0-	-23074	-0-	11024	2	702	9	Y	638	602	0	28	8	9

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28980	X	19622	-0-	-9358	-0-	18829	2	793	9	Y	721	713	0	10	8	11
12	30814	X	5164	-0-	-25650	-0-	4458	2	706	9	Y	642	641	0			12
01	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	28826	X	28	-0-	-28798	-0-	20	2	8	9	Y	7	1	8			-0-
03	21948	X	334	-0-	-21614	-0-	258	2	76	9	Y	69	68	0			1
04	19620	X	14940	-0-	-4680	-0-	14252	2	688	9	Y	625	602	0	15	8	9

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14760	X	10446	-0-	-4314	-0-	9657	2	789	9	Y	717	713	0	6	8	11
12	16492	X	8819	-0-	-7673	-0-	8112	2	707	9	Y	643	641	0	1	8	12
01	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	17858	2	924	9	Y	840	839	0	2	8	11
02	15428	X	7555	-0-	-7873	-0-	7051	2	504	9	Y	458	456	0	2	8	8
03	12183	X	191	-0-	-11992	-0-	115	2	76	9	Y	69	76	0			1
04	18180	X	7274	-0-	-10906	-0-	6594	2	680	9	Y	618	602	0	8	8	9

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 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
11	62790	X	59110	-0-	-3680	-0-	57426	2	1684	9	Y	1531	1546	0	6	8	24
12	60884	X	60433	-0-	-451	-0-	58698	2	1735	9	Y	1577	1570	0	1	8	30
01	67901	X	67901	-0-	-0-	-0-	65899	2	2002	9	Y	1820	1824	0	2	8	24
02	57130	X	53723	-0-	-3407	-0-	51900	2	1823	9	Y	1657	1646	0	4	8	31
03	67607	X	67607	-0-	-0-	-0-	65970	2	1637	9	Y	1488	1484	0	7	8	28
*04	67595	X	67595	-0-	-0-	-0-	66035	2	1560	9	Y	1418	1416	0	8	8	22

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

11	66822	X	66822	-0-	-0-	-0-	65060	2	1762	9	Y	1602	1612	0	8	8	25
12	78305	X	78305	-0-	-0-	-0-	76420	2	1885	9	Y	1714	1704	0	2	8	33
01	69787	X	69787	-0-	-0-	-0-	68508	2	1279	9	Y	1163	1179	0	2	8	15
02	64583	X	62439	-0-	-2144	-0-	61181	2	1258	9	Y	1144	1133	0	5	8	21
03	75764	X	69857	-0-	-5907	-0-	68368	2	1489	9	Y	1354	1342	0	8	8	25
04	73320	X	57387	-0-	-15933	-0-	56641	2	746	9	Y	678	685	0	8	8	10

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

11	70508	X	70508	-0-	-0-	-0-	69113	2	1395	9	Y	1268	1274	0	8	8	20
12	56451	X	50576	-0-	-5875	-0-	49490	2	1086	9	Y	987	987	0	1	8	19
01	57226	X	46983	-0-	-10243	-0-	45972	2	1011	9	Y	919	924	0	2	8	12
02	68150	X	39903	-0-	-28247	-0-	39041	2	862	9	Y	784	778	0	3	8	15
03	72850	X	53445	-0-	-19405	-0-	52293	2	1152	9	Y	1047	1036	0	7	8	19
04	70500	X	43701	-0-	-26799	-0-	42773	2	928	9	Y	844	843	0	7	8	13

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

11	39720	X	28261	-0-	-11459	-0-	518	1	26648	2	Y	995	963	0	37	8	15
							1095	9									
12	41044	X	28908	-0-	-12136	-0-	678	1	26946	2	Y	1167	1153	0	7	8	22
							1284	9									
01	35898	X	31824	-0-	-4074	-0-	778	1	29821	2	Y	1114	1087	0	35	8	14
							1225	9									
02	33582	X	22065	-0-	-11517	-0-	730	1	20193	2	Y	1038	979	0	55	8	18
							1142	9									
03	35898	X	27104	-0-	-8794	-0-	559	1	25177	2	Y	1244	1201	0	39	8	22
							1368	9									
04	30810	X	13779	-0-	-17031	-0-	315	1	12549	2	Y	832	800	0	42	8	12
							915	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

11	97170	X	48867	-0-	-48303	-0-	47404	2	1463	9	Y	1330	1328	0	7	8	21
12	97154	X	63628	-0-	-33526	-0-	62202	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2	8	25
01	86180	X	62010	-0-	-24170	-0-	60849	2	1161	9	Y	1055	1064	0	2	8	14
02	54494	X	54494	-0-	-0-	-0-	53470	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17
03	63643	X	57975	-0-	-5668	-0-	56997	2	978	9	Y	889	884	0	6	8	16
04	61590	X	16652	-0-	-44938	-0-	16432	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

11	51897	X	51897	-0-	-0-	-0-	50431	2	1466	9	Y	1333	1328	0	10	8	21
12	67650	X	67650	-0-	-0-	-0-	66224	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2	8	25
01	66043	X	66043	-0-	-0-	-0-	64881	2	1162	9	Y	1056	1064	0	3	8	14
02	57532	X	57532	-0-	-0-	-0-	56507	2	1025	9	Y	932	923	0	6	8	17
03	67642	X	61749	-0-	-5893	-0-	60769	2	980	9	Y	891	884	0	8	8	16
04	65460	X	17740	-0-	-47720	-0-	17520	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45612 X	45612	-0-	-0-	-0-	44148	2	1464	9	Y	1331	1328	0	8	8	21
12	57471 X	57471	-0-	-0-	-0-	56045	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2	8	25
01	57359 X	57359	-0-	-0-	-0-	56198	2	1161	9	Y	1055	1064	0	2	8	14
02	52033 X	52033	-0-	-0-	-0-	51009	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17
03	57474 X	55984	-0-	-1490	-0-	55006	2	978	9	Y	889	884	0	6	8	16
04	55620 X	16078	-0-	-39542	-0-	15858	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

11	53840 X	53840	-0-	-0-	-0-	52148	2	1692	9	Y	1538	1538	0	12	8	24
12	57745 X	57745	-0-	-0-	-0-	56111	2	1634	9	Y	1485	1479	0	2	8	28
01	53506 X	46220	-0-	-7286	-0-	44857	2	1363	9	Y	1239	1248	0	3	8	16
02	52055 X	44804	-0-	-7251	-0-	43471	2	1333	9	Y	1212	1198	0	7	8	23
03	57753 X	32090	-0-	-25663	-0-	31222	2	868	9	Y	789	790	0	7	8	15
04	55890 X	46896	-0-	-8994	-0-	45686	2	1210	9	Y	1100	1082	0	16	8	17

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

11	56280 X	49342	-0-	-6938	-0-	47877	2	1465	9	Y	1332	1328	0	9	8	21
12	64254 X	64254	-0-	-0-	-0-	62828	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2	8	25
01	62626 X	62626	-0-	-0-	-0-	61464	2	1162	9	Y	1056	1064	0	3	8	14
02	55032 X	55032	-0-	-0-	-0-	54008	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17
03	64263 X	58549	-0-	-5714	-0-	57569	2	980	9	Y	891	884	0	8	8	16
04	62190 X	16817	-0-	-45373	-0-	16597	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

11	69369 X	69369	-0-	-0-	-0-	67701	2	1668	9	Y	1516	1511	0	15	8	24
12	77294 X	77294	-0-	-0-	-0-	75641	2	1653	9	Y	1503	1495	0	3	8	29
01	63271 X	60920	-0-	-2351	-0-	59698	2	1222	9	Y	1111	1122	0	3	8	15
02	67048 X	55722	-0-	-11326	-0-	54603	2	1119	9	Y	1017	1005	0	8	8	19
03	77283 X	33901	-0-	-43382	-0-	33440	2	461	9	Y	419	421	0	9	8	8
04	74790 X	54567	-0-	-20223	-0-	53466	2	1101	9	Y	1001	976	0	18	8	15

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

11	55406 X	55406	-0-	-0-	-0-	54144	2	1262	9	Y	1147	1106	0	48	8	17
12	64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	63458	2	1209	9	Y	1099	1087	0	8	8	21
01	51349 X	51349	-0-	-0-	-0-	50389	2	960	9	Y	873	870	0	13	8	11
02	53563 X	49442	-0-	-4121	-0-	48569	2	873	9	Y	794	765	0	26	8	14
03	62589 X	34246	-0-	-28343	-0-	33709	2	537	9	Y	488	469	0	24	8	9
04	60570 X	51827	-0-	-8743	-0-	50949	2	878	9	Y	798	717	0	79	8	11

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

11	88380 X	69394	-0-	-18986	-0-	67192	2	2202	9	Y	2002	1989	0	27	8	31
12	92225 X	73249	-0-	-18976	-0-	71092	2	2157	9	Y	1961	1950	0	5	8	37
01	92225 X	75008	-0-	-17217	-0-	73136	2	1872	9	Y	1702	1709	0	7	8	23
02	91002 X	71241	-0-	-19761	-0-	69588	2	1653	9	Y	1503	1481	0	17	8	28
03	88846 X	69807	-0-	-19039	-0-	68248	2	1559	9	Y	1417	1391	0	28	8	26
04	72600 X	18364	-0-	-54236	-0-	18097	2	267	9	Y	243	259	0	6	8	4

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

11	48628 X	48628	-0-	-0-	-0-	47384	2	1244	9	Y	1131	1129	0	10	8	18
12	58714 X	58714	-0-	-0-	-0-	57381	2	1333	9	Y	1212	1205	0	2	8	23
01	50377 X	50377	-0-	-0-	-0-	49326	2	1051	9	Y	955	963	0	2	8	13
02	47009 X	46049	-0-	-960	-0-	45127	2	922	9	Y	838	829	0	6	8	16
03	56978 X	30717	-0-	-26261	-0-	30160	2	557	9	Y	506	508	0	5	8	9
04	55140 X	38235	-0-	-16905	-0-	37467	2	768	9	Y	698	684	0	12	8	11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68580	X	66746	-0-	-1834	-0-	64567	2	2179	9	Y	1981	1989	0	6	8	31
12	70866	X	70468	-0-	-398	-0-	68315	2	2153	9	Y	1957	1950	0	1	8	37
01	72146	X	72146	-0-	-0-	-0-	70279	2	1867	9	Y	1697	1709	0	2	8	23
02	81055	X	66750	-0-	-14305	-0-	65112	2	1638	9	Y	1489	1481	0	3	8	28
03	85467	X	67117	-0-	-18350	-0-	65582	2	1535	9	Y	1395	1391	0	6	8	26
04	69810	X	17652	-0-	-52158	-0-	17390	2	262	9	Y	238	259	0	1	8	4

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58974	X	58974	-0-	-0-	-0-	57744	2	1230	9	Y	1118	1120	0	6	8	18
12	65526	X	65526	-0-	-0-	-0-	64405	2	1121	9	Y	1019	1016	0	2	8	19
01	57691	X	50366	-0-	-7325	-0-	49500	2	866	9	Y	787	795	0	1	8	10
02	56724	X	55690	-0-	-1034	-0-	54870	2	820	9	Y	745	737	0	4	8	14
03	63896	X	63896	-0-	-0-	-0-	63052	2	844	9	Y	767	761	0	6	8	14
04	58680	X	52262	-0-	-6418	-0-	51604	2	658	9	Y	598	596	0	7	8	9

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87900	X	7432	-0-	-80468	-0-	6441	2	991	9	Y	901	963	0	3	8	14
12	90830	X	16304	-0-	-74526	-0-	14929	2	1375	9	Y	1250	1238	0	2	8	24
01	90396	X	24593	-0-	-65803	-0-	21615	2	2978	9	Y	2707	2221	0	480	8	30
02	84564	X	48705	-0-	-35859	-0-	41919	2	6786	9	Y	6169	6053	0	31	8	115
03	41974	X	21691	-0-	-20283	-0-	17828	2	3863	9	Y	3512	3530	0	32	8	65
04	23790	X	13898	-0-	-9892	-0-	12808	2	1090	9	Y	991	999	0	42	8	15

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
11	83100	X	66965	-0-	-16135	-0-	184	1	64519	2	Y	2056	2051	0	19	8	32
							2262	9									
12	76925	X	76925	-0-	-0-	-0-	53	1	74690	2	Y	1984	1974	0	4	8	38
							2182	9									
01	80493	X	80493	-0-	-0-	-0-	52	1	78524	2	Y	1743	1753	0	5	8	23
							1917	9									
02	75163	X	75163	-0-	-0-	-0-	65	1	73406	2	Y	1538	1520	0	12	8	29
							1692	9									
03	76911	X	66187	-0-	-10724	-0-	115	1	64455	2	Y	1470	1452	0	20	8	27
							1617	9									
04	77910	X	64863	-0-	-13047	-0-	141	1	63117	2	Y	1459	1441	0	23	8	22
							1605	9									

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
11	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	1190	1	16990	2	N	3850	3448	1	44	8	752
							4235	9									
12	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	1005	1	14861	2	N	1029	1463	1	1	8	317
							1132	9									
01	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1267	1	15863	2	N	178	338	1	28	8	129
							196	9									
02	25694	X	15672	-0-	-10022	-0-	868	1	12546	2	N	2053	1980	1	13	8	189
							2258	9									
03	23157	X	6037	-0-	-17120	-0-	414	1	5433	2	N	173	185	1	4	8	173
							190	9									
04	22410	X	14315	-0-	-8095	-0-	847	1	13014	2	N	413	339	1	12	8	235
							454	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					101
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					101
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
11	92606	X	92606	-0-	-0-	-0-	90411	2	2195	9	Y	1995	1989	0	20	8	31
12	97816	X	97816	-0-	-0-	-0-	95660	2	2156	9	Y	1960	1950	0	4	8	37
01	100280	X	100280	-0-	-0-	-0-	98410	2	1870	9	Y	1700	1709	0	5	8	23
02	95283	X	95283	-0-	-0-	-0-	93635	2	1648	9	Y	1498	1481	0	12	8	28
03	97805	X	93382	-0-	-4423	-0-	91832	2	1550	9	Y	1409	1391	0	20	8	26
04	97050	X	24616	-0-	-72434	-0-	24351	2	265	9	Y	241	259	0	4	8	4

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
11	53117	X	53117	-0-	-0-	-0-	868	1	50001	2	Y	2044	2054	0	11	8	32
							2248	9									
12	45973	X	45491	-0-	-482	-0-	1009	1	41972	2	Y	2282	2269	0	2	8	43
							2510	9									
01	50378	X	50378	-0-	-0-	-0-	691	1	47459	2	Y	2025	2038	0	3	8	27
							2228	9									
02	58637	X	58637	-0-	-0-	-0-	520	1	56531	2	Y	1442	1435	0	7	8	27
							1586	9									
03	54901	X	27540	-0-	-27361	-0-	388	1	26415	2	Y	670	680	0	5	8	12
							737	9									
*04	62251	X	62251	-0-	-0-	-0-	60799	2	1452	9	Y	1320	1297	0	15	8	20

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
11	90912	X	90912	-0-	-0-	-0-	88730	2	2182	9	Y	1984	1989	0	9	8	31
12	96035	X	96035	-0-	-0-	-0-	93881	2	2154	9	Y	1958	1950	0	2	8	37
01	98447	X	98447	-0-	-0-	-0-	96580	2	1867	9	Y	1697	1709	0	2	8	23
02	93132	X	93132	-0-	-0-	-0-	91492	2	1640	9	Y	1491	1481	0	5	8	28
03	96038	X	91663	-0-	-4375	-0-	90125	2	1538	9	Y	1398	1391	0	9	8	26
04	95280	X	22334	-0-	-72946	-0-	22071	2	263	9	Y	239	259	0	2	8	4

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82817	X	82817	-0-	-0-	-0-	80272	2	2545	9	Y	2314	2311	0	18	8	36
12	92188	X	92188	-0-	-0-	-0-	89494	2	2694	9	Y	2449	2435	0	4	8	46
01	91411	X	91411	-0-	-0-	-0-	89079	2	2332	9	Y	2120	2133	0	5	8	28
02	87863	X	87863	-0-	-0-	-0-	85841	2	2022	9	Y	1838	1820	0	12	8	34
03	90621	X	90621	-0-	-0-	-0-	88729	2	1892	9	Y	1720	1702	0	20	8	32
*04	86351	X	86351	-0-	-0-	-0-	84897	2	1454	9	Y	1322	1311	0	23	8	20

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91583	X	91583	-0-	-0-	-0-	87466	2	4117	9	Y	3743	3737	0	24	8	59
12	98829	X	98829	-0-	-0-	-0-	96073	2	2756	9	Y	2505	2512	0	4	8	48
01	100907	X	100907	-0-	-0-	-0-	98683	2	2224	9	Y	2022	2037	0	6	8	27
02	88537	X	84535	-0-	-4002	-0-	82881	2	1654	9	Y	1504	1489	0	14	8	28
03	96782	X	91432	-0-	-5350	-0-	89503	2	1929	9	Y	1754	1729	0	21	8	32
04	93660	X	87375	-0-	-6285	-0-	85868	2	1507	9	Y	1370	1357	0	24	8	21

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75330 X	63789	-0-	-11541	-0-	177	1	61865	2	Y	1588	1582	0	18	8	25
						1747	9									
12	77841 X	70803	-0-	-7038	-0-	49	1	69019	2	Y	1577	1569	0	3	8	30
						1735	9									
01	75237 X	70644	-0-	-4593	-0-	46	1	69069	2	Y	1390	1397	0	5	8	18
						1529	9									
02	68817 X	63868	-0-	-4949	-0-	56	1	62567	2	Y	1132	1119	0	10	8	21
						1245	9									
03	70804 X	63274	-0-	-7530	-0-	110	1	61900	2	Y	1149	1132	0	17	8	21
						1264	9									
04	68520 X	59727	-0-	-8793	-0-	130	1	58575	2	Y	929	917	0	19	8	14
						1022	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

11	89706 X	89706	-0-	-0-	-0-	86046	2	3660	9	Y	3327	3324	0	33	8	52
12	98493 X	98493	-0-	-0-	-0-	95129	2	3364	9	Y	3058	3046	0	6	8	58
01	95215 X	95215	-0-	-0-	-0-	91891	2	3324	9	Y	3022	3032	0	8	8	40
02	89175 X	87876	-0-	-1299	-0-	84586	2	3290	9	Y	2991	2956	0	19	8	56
03	98487 X	70775	-0-	-27712	-0-	68644	2	2131	9	Y	1937	1931	0	26	8	36
04	95310 X	58499	-0-	-36811	-0-	57140	2	1359	9	Y	1235	1226	0	26	8	19

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

11	69900 X	58393	-0-	-11507	-0-	159	1	55860	2	Y	2158	2117	0	49	8	33
						2374	9									
12	73222 X	73222	-0-	-0-	-0-	50	1	70317	2	Y	2595	2573	0	6	8	49
						2855	9									
01	82287 X	82287	-0-	-0-	-0-	53	1	79937	2	Y	2088	2100	0	9	8	28
						2297	9									
02	68150 X	65463	-0-	-2687	-0-	57	1	63801	2	Y	1459	1445	0	15	8	27
						1605	9									
03	73222 X	62642	-0-	-10580	-0-	108	1	60674	2	Y	1691	1655	0	32	8	31
						1860	9									
04	79620 X	59351	-0-	-20269	-0-	128	1	57618	2	Y	1459	1435	0	33	8	22
						1605	9									

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

11	83970 X	74316	-0-	-9654	-0-	203	1	70917	2	Y	2905	2893	0	34	8	45
						3196	9									
12	86769 X	74728	-0-	-12041	-0-	51	1	71685	2	Y	2720	2708	0	5	8	52
						2992	9									
01	86583 X	66926	-0-	-19657	-0-	43	1	64866	2	Y	1834	1851	0	11	8	24
						2017	9									
02	80997 X	72331	-0-	-8666	-0-	62	1	69940	2	Y	2117	2083	0	19	8	39
						2329	9									
03	80228 X	74794	-0-	-5434	-0-	129	1	72202	2	Y	2239	2206	0	31	8	41
						2463	9									
04	74310 X	67816	-0-	-6494	-0-	147	1	66072	2	Y	1452	1437	0	34	8	22
						1597	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

11	89393 X	89393	-0-	-0-	-0-	86117	2	3276	9	Y	2978	2979	0	23	8	47
12	94515 X	94515	-0-	-0-	-0-	91423	2	3092	9	Y	2811	2800	0	5	8	53
01	97438 X	97438	-0-	-0-	-0-	94759	2	2679	9	Y	2435	2450	0	6	8	32
02	93809 X	93809	-0-	-0-	-0-	91523	2	2286	9	Y	2078	2056	0	15	8	39
03	94519 X	90362	-0-	-4157	-0-	88394	2	1968	9	Y	1789	1772	0	23	8	33
04	94290 X	83617	-0-	-10673	-0-	82118	2	1499	9	Y	1363	1351	0	24	8	21

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
11	54229 X	54229	-0-	-0-	-0-	142	1	49829	2	Y	3871	3871	0	26	8	61
						4258	9									
12	51866 X	51866	-0-	-0-	-0-	34	1	48158	2	Y	3340	3334	0	4	8	63
						3674	9									
01	55191 X	55191	-0-	-0-	-0-	34	1	51754	2	Y	3094	3110	0	6	8	41
						3403	9									
02	59653 X	48555	-0-	-11098	-0-	41	1	45691	2	Y	2566	2546	0	13	8	48
						2823	9									
03	58001 X	55797	-0-	-2204	-0-	93	1	52408	2	Y	2996	2962	0	27	8	55
						3296	9									
04	54240 X	38903	-0-	-15337	-0-	83	1	37171	2	Y	1499	1508	0	23	8	23
						1649	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SHUT IN	75822	-0-	75822	126975	46479	2	29343	9	Y	26675	26539	0	103	8	421
12	SHUT IN	61667	-0-	61667	188642	38568	2	23099	9	Y	20999	21006	0	15	8	399
01	SHUT IN	47196	-0-	47196	235838	31088	2	16108	9	Y	14644	14831	0	18	8	194
02	SHUT IN	32352	-0-	32352	268190	22563	2	9789	9	Y	8899	8902	0	25	8	166
03	SHUT IN	70674	-0-	70674	338864	56184	2	14490	9	Y	13173	13027	0	68	8	244
*04	380852 X	41988	-0-	-338864	-0-	33415	2	8573	9	Y	7794	7863	0	55	8	120

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

11	SHUT IN	21106	-0-	21106	21106	20849	2	257	9	N	234	100	8			134
12	SHUT IN	27	-0-	27	21133	23	2	4	9	N	4	1	8			137
01	SHUT IN	1266	-0-	1266	22399	1001	2	265	9	N	241	23	8			355
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	22399					N	-0-					355
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	22399					Y	115	184	1			286
*04	22399 X	-0-	-0-	-22399	-0-					Y	916	916	1			286

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37869	X	10095	-0-	-27774	-0-	1	1	3597	3	Y	969	1018	1			102
							5431	4	1066	9							
12	20119	X	11238	-0-	-8881	-0-	411	3	9965	4	Y	784	792	1	7	8	87
							862	9									
01	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	1070	1083	1	3	8	71
02	9773	X	-0-	-0-	-9773	-0-					Y	891	882	1	4	8	76
03	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1033	1045	1	13	8	51
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1876	1684	1			243

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	913	1	11138	3	N	415	332	1	10	8	516
							457	9									
12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	449	1	9847	3	N	879	1195	0	5	8	195
							967	9									
01	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	342	1	13016	3	N	958	848	0	8	8	297
							1054	9									
02	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	339	1	11900	3	N	824	779	0	8	8	334
							906	9									
03	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	12190	3	1088	9	N	989	1064	0	11	8	248
04	13950	X	10773	-0-	-3177	-0-	9914	3	859	9	N	781	734	0	13	8	282

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
11	11820	X	8480	-0-	-3340	-0-	79	1	7620	3	N	710	370	1			720
							781	9									
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	85	1	9827	3	N	701	1125	1	3	8	293
							771	9									
01	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	76	1	11601	3	N	816	928	1	8	8	173
							898	9									
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	119	1	9915	3	N	570	369	1	8	8	366
							627	9									
03	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	122	1	11632	3	N	722	752	1	9	8	327
							794	9									
04	12180	X	10386	-0-	-1794	-0-	38	1	9689	3	N	599	719	1	11	8	196
							659	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	12653	-0-	-3457	-0-	15	1	11393	3	Y	1132	1184	1	2	8	227
							1245	9									
12	16647	X	9765	-0-	-6882	-0-	4	1	8904	3	Y	779	807	1	1	8	198
							857	9									
01	16647	X	13364	-0-	-3283	-0-	29	1	12165	3	Y	1064	945	1	2	8	315
							1170	9									
02	14123	X	11908	-0-	-2215	-0-	50	1	10791	3	Y	970	1013	1	2	8	270
							1067	9									
03	14818	X	13508	-0-	-1310	-0-	16	1	12105	3	Y	1261	1222	1	5	8	304
							1387	9									
*04	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	7	1	12691	3	Y	1225	1248	1	6	8	275
							9	4	1348	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340 X	16630	-0-	-3710	-0-	20	1	15599	3	Y	919	945	1	2	8	184
						1011	9									
12	21018 X	12680	-0-	-8338	-0-	5	1	11827	3	Y	771	758	1	1	8	196
						848	9									
01	21018 X	17986	-0-	-3032	-0-	37	1	16847	3	Y	1002	899	1	2	8	297
						1102	9									
02	18734 X	15748	-0-	-2986	-0-	56	1	14695	3	Y	906	948	1	3	8	252
						997	9									
03	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19	1	18494	3	Y	1293	1228	1	5	8	312
						1422	9									
*04	17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	8	1	16321	3	Y	1038	1112	1	5	8	233
						10	4	1142	9							

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

*07	77159 X	14370	-0-	-62789	-0-	374	1	10521	3	Y	1282	1273	1			192
						2065	4	1410	9							
*08	DLQ G-10	7109	-0-	7109	7109	207	1	5648	3	Y	634	630	1			196
						557	4	697	9							
*09	14306 X	7197	-0-	-7109	-0-	246	1	3622	3	Y	613	542	1			267
						2655	4	674	9							
*10	31930 X	18674	-0-	-13256	-0-	682	1	11227	3	Y	1138	988	1			417
						5513	4	1252	9							
*11	24390 X	12313	-0-	-12077	-0-	388	1	7208	3	Y	1222	1379	1			260
						3373	4	1344	9							
*12	14384 X	10608	-0-	-3776	-0-	267	1	7764	3	Y	1121	1095	1			286
						1344	4	1233	9							
*01	18662 X	10570	-0-	-8092	-0-	258	1	6942	3	Y	1030	1040	1			276
						2237	4	1133	9							
*02	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	341	1	8848	3	Y	884	885	1			275
						427	4	972	9							
*03	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	261	1	6642	3	Y	525	500	1			300
						261	4	578	9							
*04	12300 X	11010	-0-	-1290	-0-	379	1	9868	3	Y	647	631	1			316
						51	4	712	9							

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
*05	14632	X	10296	-0-	-4336	-0-	20	1	6291	3	Y	1685	1612	1			766
							2131	4	1854	9							
*06	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	270	1	1422	3	Y	1544	1591	1			719
							12078	4	1698	9							
*07	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	330	1	275	3	Y	1488	1245	1			962
							15893	4	1637	9							
*08	22808	X	22808	-0-	-0-	-0-	270	1	1366	3	Y	1396	1594	1			764
							19636	4	1536	9							
*09	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	8572	3	10857	4	Y	1164	1424	1			504
							1280	9									
*10	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	17660	3	1673	4	Y	1020	900	1			624
							1122	9									
*11	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	20153	3	4495	4	Y	1230	726	1			1128
							1353	9									
*12	14632	X	2209	-0-	-12423	-0-	110	3	2086	4	Y	12	577	1			563
							13	9									
*01	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	690	1	23997	4	Y	793	498	1			858
							872	9									
*02	32057	X	32057	-0-	-0-	-0-	870	1	30326	4	Y	783	571	1			1070
							861	9									
*03	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	930	1	32543	4	Y	1160	1210	1			1020
							1276	9									
*04	26010	X	8699	-0-	-17311	-0-	750	1	383	3	Y	779	575	1			1224
							6709	4	857	9							

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

11	8490	X	6089	-0-	-2401	-0-	4535	4	1554	9	N	1413	925	1			1142
12	8773	X	2164	-0-	-6609	-0-	1800	4	364	9	N	331	570	1			903
01	8773	X	4203	-0-	-4570	-0-	991	3	1170	4	N	1856	1570	1			1189
							2042	9									
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	4134	3	600	4	N	1519	1990	1			718
							1671	9									
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	200	1	3824	3	N	1553	1308	1			963
							980	4	1708	9							
*04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	840	1	2408	3	N	1216	1178	1			1001
							1530	4	1338	9							

ARMSTRONG N UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

11	12360	X	9060	-0-	-3300	-0-	5525	3	2129	4	N	1278	1640	1			600
							1406	9									
12	12648	X	788	-0-	-11860	-0-	597	3	105	4	N	78					678
							86	9									
01	12090	X	7197	-0-	-4893	-0-	630	1	5355	4	N	1102	552	1			1228
							1212	9									
02	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	870	1	7395	4	N	1229	1456	1			1001
							1352	9									
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	930	1	7905	4	N	1303	1829	1			475
							1433	9									
*04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	900	1	6756	3	N	1155	1039	1			591
							1673	4	1271	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86970	X	69827	-0-	-17143	-0-	1112	1	61994	3	N	5606	5476	1			803
							554	4	6167	9							
12	89869	X	59509	-0-	-30360	-0-	1049	1	52381	3	N	4021	4128	1			696
							1656	4	4423	9							
01	78926	X	64281	-0-	-14645	-0-	1912	1	58505	3	N	3513	3506	1			703
							3864	9									
02	50847	X	50847	-0-	-0-	-0-	1707	1	44704	3	N	3605	3840	1			468
							470	4	3966	9							
*03	37418	X	37418	-0-	-0-	-0-	1295	1	30151	3	N	3874	3559	1			783
							1711	4	4261	9							
*04	42240	X	33454	-0-	-8786	-0-	1111	1	26362	3	N	4630	4851	1			562
							888	4	5093	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

*05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	230	1	1655	3	Y	1207	1469	1			94
							97	4	1328	9							
*06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	585	1	337	4	Y	1455	819	1			730
							1601	9									
*07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	385	1	4963	4	Y	1184	1496	1	2	8	416
							1302	9									
*08	5425	X	1222	-0-	-4203	-0-	402	1	820	9	Y	745	638	1			523
*09	5250	X	2363	-0-	-2887	-0-	649	1	325	3	Y	1263	1344	1	2	8	440
							1389	9									
*10	6665	X	1070	-0-	-5595	-0-	380	1	690	9	Y	627	741	1			326
*11	6450	X	3944	-0-	-2506	-0-	562	1	1497	3	Y	1565	1336	1			555
							163	4	1722	9							
*12	6665	X	3382	-0-	-3283	-0-	382	1	145	3	Y	1334	1205	1			684
							1388	4	1467	9							
*01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	652	1	1471	3	Y	1426	1686	1	19	8	405
							306	4	1569	9							
*02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	610	1	2689	3	Y	1284	1227	1			462
							354	4	1412	9							
*03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	583	1	2443	3	Y	859	1017	1			304
							383	4	945	9							
*04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	521	1	2177	3	Y	847	880	1			271
							367	4	932	9							

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

11	43500	X	37562	-0-	-5938	-0-	540	1	32129	3	Y	4448	4442	1			507
							4893	9									
12	41788	X	30905	-0-	-10883	-0-	633	1	24613	3	Y	3683	3607	1			583
							1608	4	4051	9							
01	41602	X	34509	-0-	-7093	-0-	974	1	26512	3	Y	4399	4438	1			544
							2184	4	4839	9							
02	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	970	1	28544	3	Y	3543	3634	1			453
							342	4	3897	9							
03	39824	X	39824	-0-	-0-	-0-	1129	1	32978	3	Y	2566	2444	1			575
							2894	4	2823	9							
*04	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	1127	1	29101	3	Y	2637	2775	1			437
							3631	4	2901	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41970	X	33899	-0-	-8071	-0-	513	1	28571	3	N	4145	4049	1			473
							255	4	4560	9							
12	43369	X	28859	-0-	-14510	-0-	488	1	24329	3	N	2975	3038	1			410
							769	4	3273	9							
01	38719	X	30835	-0-	-7884	-0-	886	1	27110	3	N	2581	2575	1			416
							2839	9									
02	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	1245	1	32593	3	N	2682	2815	1			283
							342	4	2950	9							
*03	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	1276	1	29731	3	N	2704	2487	1			500
							1688	4	2974	9							
*04	33900	X	30559	-0-	-3341	-0-	1106	1	26235	3	N	2122	2331	1			291
							884	4	2334	9							

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69180	X	61644	-0-	-7536	-0-	963	1	57267	3	Y	3104	3101	1			343
							3414	9									
12	68634	X	50320	-0-	-18314	-0-	1126	1	43813	3	Y	2288	2246	1			385
							2864	4	2517	9							
01	68634	X	55659	-0-	-12975	-0-	1735	1	47353	3	Y	2432	2464	1			353
							3896	4	2675	9							
02	40153	X	40153	-0-	-0-	-0-	1221	1	35880	3	Y	2385	2437	1			301
							428	4	2624	9							
03	47416	X	47416	-0-	-0-	-0-	1328	1	38793	3	Y	3537	3314	1			524
							3404	4	3891	9							
*04	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	1195	1	30861	3	Y	2332	2446	1			410
							3851	4	2565	9							

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
11	0	W	29839	-0-	29839	86580	550	1	26913	3	N	1160	1433	1			597
							1100	4	1276	9							
12	0	W	26295	-0-	26295	112875	540	1	17710	3	N	980	933	1			644
							6967	4	1078	9							
01	135301	X	22426	-0-	-112875	-0-	610	1	6527	3	N	1039	745	1			938
							14146	4	1143	9							
02	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	580	1	13248	3	N	1141	1324	1			755
							9378	4	1255	9							
03	30845	X	22748	-0-	-8097	-0-	590	1	20229	3	N	990	1138	1			607
							840	4	1089	9							
04	29850	X	19722	-0-	-10128	-0-	600	1	17391	3	N	1046	987	1			666
							580	4	1151	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BACKSWING WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	98115	X	48619	-0-	-49496	-0-	1306	1	36848	3	Y	2936	2872	1			471
							7235	4	3230	9							
*08	98115	X	43371	-0-	-54744	-0-	1323	1	35983	3	Y	2293	2225	1			539
							3543	4	2522	9							
*09	94950	X	27462	-0-	-67488	-0-	954	1	14001	3	Y	2056	1823	1			772
							10245	4	2262	9							
*10	98115	X	31765	-0-	-66350	-0-	1148	1	18911	3	Y	2199	1931	1			1040
							9287	4	2419	9							
*11	47040	X	39741	-0-	-7299	-0-	1322	1	24628	3	Y	2058	2469	1			629
							11527	4	2264	9							
*12	48608	X	39942	-0-	-8666	-0-	1083	1	31475	3	Y	1763	1726	1			666
							5445	4	1939	9							
*01	43369	X	39886	-0-	-3483	-0-	1032	1	28085	3	Y	1612	1632	1			646
							8996	4	1773	9							
*02	38425	X	36036	-0-	-2389	-0-	1189	1	31039	3	Y	2095	2067	1			674
							1503	4	2305	9							
*03	43431	X	43431	-0-	-0-	-0-	1479	1	37653	3	Y	2564	2374	1			864
							1479	4	2820	9							
04	39750	X	31766	-0-	-7984	-0-	1091	1	28480	3	Y	1860	1867	1			857
							149	4	2046	9							

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

11	15870	X	12526	-0-	-3344	-0-	9415	3	403	4	N	2462	2389	1			916
							2708	9									
12	13113	X	2555	-0-	-10558	-0-	1955	4	600	9	N	545	433	1			1028
01	13113	X	8347	-0-	-4766	-0-	5182	3	400	4	N	2514	2545	1			997
							2765	9									
02	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	12044	3	380	4	N	2144	2422	1			719
							2358	9									
03	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	220	1	11353	3	N	2567	2418	1			868
							350	4	2824	9							
*04	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	900	1	7600	3	N	2195	2230	1			833
							2250	4	2415	9							

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

11	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	14555	3	1688	4	Y	1714	1903	1			282
							1885	9									
12	35092	X	26801	-0-	-8291	-0-	571	1	2868	3	Y	2205	2109	1			378
							20936	4	2426	9							
01	35092	X	15526	-0-	-19566	-0-	471	1	13875	4	Y	1073	1114	1			337
							1180	9									
02	31784	X	25075	-0-	-6709	-0-	792	1	22590	4	Y	1539	1623	1			253
							1693	9									
03	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	929	1	27466	4	Y	1966	1660	1			559
							2163	9									
04	25950	X	20153	-0-	-5797	-0-	296	1	15628	3	Y	1746	1901	1			404
							2308	4	1921	9							

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
11	31980	X	22501	-0-	-9479	-0-	780	1	19110	3	N	1192	1438	1			771
							1300	4	1311	9							
12	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	690	1	5652	3	N	711	771	1			711
							13827	4	782	9							
01	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	900	1	3124	3	N	871	556	1			1026
							20652	4	958	9							
02	21750	X	21505	-0-	-245	-0-	770	1	16255	3	N	1070	1313	1			783
							3303	4	1177	9							
03	23250	X	14333	-0-	-8917	-0-	510	1	12648	3	N	614	788	1			609
							500	4	675	9							
04	24810	X	22232	-0-	-2578	-0-	800	1	20122	3	N	1191	764	1			1036
							1310	9									

HORN SPLITTER UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

11	79290	X	34908	-0-	-44382	-0-	450	1	8446	3	N	4106	4164	1			639
							21495	4	4517	9							
12	28365	X	28306	-0-	-59	-0-	971	1	21625	3	N	3613	3552	1			700
							1736	4	3974	9							
01	41619	X	41619	-0-	-0-	-0-	1530	1	35820	3	N	3750	3556	1			894
							144	4	4125	9							
02	33756	X	25814	-0-	-7942	-0-	1450	1	20298	3	N	2977	3061	1			810
							791	4	3275	9							
03	36084	X	23960	-0-	-12124	-0-	1550	1	18485	3	N	3022	3148	1			684
							601	4	3324	9							
04	40290	X	21821	-0-	-18469	-0-	1500	1	17593	3	N	2443	2491	1			636
							41	4	2687	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

11	0	W	4702	-0-	4702	382617	1750	3	1810	4	N	1038	904	1			485
							1142	9									
12	0	W	1712	-0-	1712	384329	1230	4	482	9	N	438	189	1			734
01	0	W	8469	-0-	8469	392798	5821	3	750	4	N	1725	1579	1			880
							1898	9									
02	0	W	5536	-0-	5536	398334	3710	3	410	4	N	1287	1708	1			459
							1416	9									
03	406152	X	7818	-0-	-398334	-0-	230	1	5672	3	N	1424	903	1			980
							350	4	1566	9							
04	8190	X	5780	-0-	-2410	-0-	480	1	4618	3	N	529	433	1			1076
							100	4	582	9							

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

11	47670	X	32848	-0-	-14822	-0-	840	1	28968	3	N	2173	2246	1			1378
							650	4	2390	9							
12	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	590	1	11523	3	N	1295	1850	1			823
							7250	4	1425	9							
01	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	900	1	1205	3	N	1974	1865	1			932
							28835	4	2171	9							
02	31755	X	26509	-0-	-5246	-0-	720	1	21621	3	N	1588	1882	1			638
							2421	4	1747	9							
03	33945	X	25637	-0-	-8308	-0-	690	1	22564	3	N	1530	1343	1			825
							700	4	1683	9							
04	32850	X	23328	-0-	-9522	-0-	900	1	20890	3	N	1398	1527	1			696
							1538	9									

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
11	340050	X	36948	-0-	-303102	-0-	595	1	33131	3	Y	2660	2597	1			301
							296	4	2926	9							
12	36615	X	36615	-0-	-0-	-0-	615	1	30669	3	Y	3965	3963	1			303
							969	4	4362	9							
01	41757	X	38559	-0-	-3198	-0-	1046	1	32000	3	Y	5012	4962	1			353
							5513	9									
02	38744	X	34360	-0-	-4384	-0-	1103	1	28903	3	Y	3682	3798	1			237
							304	4	4050	9							
03	38626	X	33392	-0-	-5234	-0-	1176	1	27395	3	Y	2968	2745	1			460
							1556	4	3265	9							
04	37320	X	28859	-0-	-8461	-0-	1014	1	24057	3	Y	2706	2824	1			342
							811	4	2977	9							

ARMSTRONG WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

*05	73780	X	10717	-0-	-63063	-0-	240	1	9377	3	Y	1000	738	1			656
							1100	9									
*06	71400	X	26400	-0-	-45000	-0-	270	1	7898	3	Y	1696	1481	1			871
							16366	4	1866	9							
*07	73780	X	32497	-0-	-41283	-0-	345	1	9121	3	Y	1167	1508	1			530
							21747	4	1284	9							
*08	73780	X	28938	-0-	-44842	-0-	254	1	3811	3	Y	1130	1114	1			546
							23630	4	1243	9							
*09	71400	X	20237	-0-	-51163	-0-	571	3	18531	4	Y	1032	1102	1			476
							1135	9									
*10	73780	X	12313	-0-	-61467	-0-	8671	3	2428	4	Y	1104	1282	1			298
							1214	9									
*11	71400	X	10859	-0-	-60541	-0-	7309	3	2339	4	Y	1101	909	1			490
							1211	9									
*12	73780	X	1318	-0-	-72462	-0-	25	3	1220	4	Y	66	235	1			321
							73	9									
*01	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	690	1	7779	4	Y	899	696	1			524
							989	9									
*02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	870	1	9211	4	Y	892	886	1			530
							981	9									
*03	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	930	1	10488	4	Y	1007	714	1			823
							1108	9									
*04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	900	1	3917	3	Y	908	1049	1			682
							5772	4	999	9							

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

11	132750	X	27412	-0-	-105338	-0-	23004	3	2668	4	Y	1582	1569	1			234
							1740	9									
12	137175	X	14402	-0-	-122773	-0-	309	1	1552	3	Y	1104	1133	1			205
							11327	4	1214	9							
01	26846	X	8779	-0-	-18067	-0-	252	1	7402	4	Y	1023	940	1			288
							1125	9									
02	26506	X	16171	-0-	-10335	-0-	478	1	13649	4	Y	1858	1853	1			293
							2044	9									
03	28334	X	19280	-0-	-9054	-0-	561	1	16596	4	Y	1930	1660	1			563
							2123	9									
04	27420	X	18289	-0-	-9131	-0-	265	1	14027	3	Y	1749	1904	1			408
							2073	4	1924	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD 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
11	36300	X	4444	-0-	-31856	-0-	1433	3	1601	4	N	1282	1265	1			961
							1410	9									
12	37510	X	2095	-0-	-35415	-0-	175	3	1605	4	N	286	628	1			619
							315	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	810	1	4990	4	N	1708	1434	1			893
							1879	9									
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	930	1	331	3	N	1321	1294	1			920
							6331	4	1453	9							
*04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	855	1	3344	3	N	1145	1234	1			831
							1588	4	1260	9							

HORN SPLITTER 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
11	157807	X	157807	-0-	-0-	-0-	900	1	121145	3	N	9931	10183	1			922
							24838	4	10924	9							
12	141776	X	141776	-0-	-0-	-0-	1200	1	105519	3	N	7476	7740	1			658
							26833	4	8224	9							
01	155701	X	155701	-0-	-0-	-0-	1460	1	79799	3	N	8547	8213	1			992
							65040	4	9402	9							
02	142063	X	142063	-0-	-0-	-0-	1450	1	117704	3	N	6234	6208	1			1018
							16052	4	6857	9							
03	128424	X	128424	-0-	-0-	-0-	1450	1	118328	3	N	6277	6184	1			1111
							1741	4	6905	9							
*04	83740	X	83740	-0-	-0-	-0-	1100	1	73411	3	N	4874	4991	1			994
							3868	4	5361	9							

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
11	38820	X	23345	-0-	-15475	-0-	900	1	20582	3	N	1421	2024	1			687
							300	4	1563	9							
12	40114	X	16148	-0-	-23966	-0-	690	1	11818	3	N	944	765	1			866
							2602	4	1038	9							
01	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	600	1	3377	3	N	1172	1419	1			619
							8947	4	1289	9							
02	22562	X	16213	-0-	-6349	-0-	690	1	12505	3	N	842	959	1			502
							2092	4	926	9							
03	24118	X	19392	-0-	-4726	-0-	870	1	15536	3	N	1351	1313	1			540
							1500	4	1486	9							
04	23340	X	16240	-0-	-7100	-0-	810	1	13982	3	N	953	801	1			692
							400	4	1048	9							

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
11	50640	X	45116	-0-	-5524	-0-	1800	1	39538	3	N	2525	2918	1			606
							1000	4	2778	9							
12	52328	X	36160	-0-	-16168	-0-	1620	1	19629	3	N	1762	1614	1			754
							12973	4	1938	9							
01	52328	X	37546	-0-	-14782	-0-	1740	1	5136	3	N	1955	2121	1			588
							28519	4	2151	9							
02	43616	X	30074	-0-	-13542	-0-	1740	1	16029	3	N	1873	1923	1			538
							10245	4	2060	9							
03	46624	X	26219	-0-	-20405	-0-	1860	1	14925	3	N	1699	1554	1			683
							7565	4	1869	9							
04	45120	X	19194	-0-	-25926	-0-	1650	1	15895	3	N	1317	1043	1			957
							200	4	1449	9							

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
11	27150	X	13380	-0-	-13770	-0-	580	1	11767	4	N	939	1284	1			859
							1033	9									
12	28055	X	11572	-0-	-16483	-0-	510	1	10105	4	N	870	934	1			795
							957	9									
01	28055	X	10947	-0-	-17108	-0-	420	1	9580	4	N	861	1096	1	2	8	558
							947	9									
02	14558	X	10186	-0-	-4372	-0-	480	1	8913	4	N	721	422	1			857
							793	9									
03	14849	X	8035	-0-	-6814	-0-	230	1	7186	4	N	563	756	1			664
							619	9									
04	13380	X	10467	-0-	-2913	-0-	600	1	8983	4	N	804	600	1			868
							884	9									

SHEPARD A UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34500	X	9252	-0-	-25248	-0-	5815	3	2097	4	N	1218	1085	1			934
							1340	9									
12	35650	X	9226	-0-	-26424	-0-	540	1	380	3	N	1046	1231	1			749
							7155	4	1151	9							
01	35650	X	9312	-0-	-26338	-0-	750	1	7291	4	N	1155	850	1			1054
							1271	9									
02	11426	X	8793	-0-	-2633	-0-	750	1	6886	4	N	1052	1436	1			670
							1157	9									
03	12214	X	11397	-0-	-817	-0-	930	1	194	3	N	1266	1388	1			548
							8880	4	1393	9							
*04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	900	1	7822	3	N	1120	1114	1			554
							2034	4	1232	9							

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
11	55290	X	22682	-0-	-32608	-0-	750	1	19432	3	N	1975	2395	1			819
							327	4	2173	9							
12	57133	X	21796	-0-	-35337	-0-	750	1	17789	3	N	1712	2056	1			475
							1374	4	1883	9							
01	57133	X	24198	-0-	-32935	-0-	750	1	18868	3	N	1933	1673	1			735
							2454	4	2126	9							
02	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	840	1	19993	3	N	1986	1945	1			776
							855	4	2185	9							
03	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	690	1	21021	3	N	1885	1909	1			752
							900	4	2074	9							
04	23430	X	23289	-0-	-141	-0-	900	1	20420	3	N	1684	1574	1			862
							117	4	1852	9							

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
11	59100	X	6146	-0-	-52954	-0-	830	1	2297	3	N	312	530	1			317
							2676	4	343	9							
12	61070	X	6361	-0-	-54709	-0-	660	1	4982	3	N	279	195	1			401
							412	4	307	9							
01	61070	X	6831	-0-	-54239	-0-	690	1	4511	3	N	295	373	1			323
							1305	4	325	9							
02	6902	X	6534	-0-	-368	-0-	780	1	5328	3	N	261	394	1			190
							139	4	287	9							
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	900	1	5938	3	N	297	199	1			288
							150	4	327	9							
*04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	900	1	5569	3	N	279	380	1			187
							307	9									

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
11	127650	X	44625	-0-	-83025	-0-	900	1	40213	3	N	2647	2716	1			795
							600	4	2912	9							
12	131905	X	41056	-0-	-90849	-0-	860	1	36767	3	N	2389	2643	1			541
							801	4	2628	9							
01	131905	X	49650	-0-	-82255	-0-	1390	1	45313	3	N	2679	2714	1			506
							2947	9									
02	45559	X	43800	-0-	-1759	-0-	1430	1	39467	3	N	2349	2244	1			611
							319	4	2584	9							
03	48701	X	44763	-0-	-3938	-0-	1550	1	38485	3	N	2317	2355	1			573
							2179	4	2549	9							
04	48060	X	41537	-0-	-6523	-0-	1500	1	37226	3	N	2070	1989	1			654
							534	4	2277	9							

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
11	110700	X	45044	-0-	-65656	-0-	990	1	40189	3	Y	3514	3546	1			557
							3865	9									
12	114390	X	42441	-0-	-71949	-0-	942	1	37274	3	Y	3165	3270	1			452
							743	4	3482	9							
01	114390	X	48122	-0-	-66268	-0-	1686	1	42460	3	Y	3552	3671	1			333
							69	4	3907	9							
02	46864	X	36632	-0-	-10232	-0-	1308	1	31973	3	Y	2795	2682	1			446
							276	4	3075	9							
03	47027	X	34137	-0-	-12890	-0-	1243	1	28678	3	Y	2642	2440	1			648
							1310	4	2906	9							
04	46560	X	34844	-0-	-11716	-0-	1314	1	31231	3	Y	1859	2081	1			426
							254	4	2045	9							

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
11	14400	X	6022	-0-	-8378	-0-	3554	3	1640	4	N	753	618	1			921
							828	9									
12	14880	X	7623	-0-	-7257	-0-	540	1	29	3	N	676	772	1			825
							6310	4	744	9							
01	14880	X	8062	-0-	-6818	-0-	720	1	738	3	N	806	728	1			903
							5717	4	887	9							
02	9570	X	5392	-0-	-4178	-0-	540	1	4201	4	N	592	457	1			1038
							651	9									
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	810	1	7066	4	N	780	945	1			873
							858	9									
04	7800	X	6572	-0-	-1228	-0-	840	1	2878	3	N	790	770	1			893
							1985	4	869	9							

ALDRIN 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
11	55800	X	8011	-0-	-47789	-0-	6456	3	415	4	N	1036	1273	1			396
							1140	9									
12	57660	X	5720	-0-	-51940	-0-	240	1	751	3	N	691	460	1			627
							3969	4	760	9							
01	57660	X	8331	-0-	-49329	-0-	750	1	6287	4	N	1176	1156	1			647
							1294	9									
02	11542	X	9418	-0-	-2124	-0-	870	1	7302	4	N	1133	1010	1			770
							1246	9									
03	10385	X	8945	-0-	-1440	-0-	870	1	6861	4	N	1104	1124	1			750
							1214	9									
*04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	870	1	5246	3	N	992	913	1			829
							1502	4	1091	9							

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
11	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	522	1	21176	3	Y	1456	1468	1			236
							1602	9									
12	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	491	1	19387	3	Y	1285	1329	1			192
							386	4	1414	9							
01	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	865	1	21761	3	Y	1399	1450	1			141
							35	4	1539	9							
02	31158	X	31158	-0-	-0-	-0-	1144	1	27949	3	Y	1659	1578	1			222
							240	4	1825	9							
03	34335	X	34335	-0-	-0-	-0-	1322	1	30531	3	Y	987	924	1			285
							1396	4	1086	9							
*04	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	1148	1	27270	3	Y	1259	1290	1			254
							221	4	1385	9							

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

*05	13330	X	1972	-0-	-11358	-0-	160	1	1056	3	Y	625	781	1			47
							68	4	688	9							
*06	12900	X	934	-0-	-11966	-0-	285	1	163	4	Y	442	260	1			229
							486	9									
*07	13330	X	1608	-0-	-11722	-0-	80	1	1037	4	Y	446	530	1	1	8	144
							491	9									
*08	13330	X	1226	-0-	-12104	-0-	73	1	1153	9	Y	1048	659	1			533
*09	12900	X	1174	-0-	-11726	-0-	251	1	923	9	Y	839	1037	1	1	8	334
*10	13330	X	704	-0-	-12626	-0-	250	1	454	9	Y	413	522	1			225
*11	12900	X	2316	-0-	-10584	-0-	338	1	760	3	Y	1019	883	1			361
							97	4	1121	9							
*12	13330	X	2230	-0-	-11100	-0-	278	1	103	3	Y	765	721	1			405
							1007	4	842	9							
*01	13330	X	2815	-0-	-10515	-0-	588	1	1224	3	Y	663	857	1	9	8	202
							274	4	729	9							
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	530	1	2331	3	Y	607	591	1			218
							306	4	668	9							
*03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	647	1	2713	3	Y	1086	1009	1			295
							425	4	1195	9							
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	679	1	2841	3	Y	1042	1028	1			309
							479	4	1146	9							

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

11	125400	X	19202	-0-	-106198	-0-	296	1	17596	3	Y	1191	1191	1			131
							1310	9									
12	129580	X	16271	-0-	-113309	-0-	353	1	13736	3	Y	1167	1139	1			159
							898	4	1284	9							
01	129580	X	18870	-0-	-110710	-0-	556	1	15112	3	Y	1776	1778	1			157
							1248	4	1954	9							
02	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	738	1	21721	3	Y	2228	2236	1			149
							260	4	2451	9							
03	20305	X	8923	-0-	-11382	-0-	246	1	7153	3	Y	816	800	1			165
							626	4	898	9							
*04	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	699	1	18021	3	Y	2152	2021	1			296
							2247	4	2367	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
11	33990	X	12456	-0-	-21534	-0-	288	1	11671	3	Y	452	455	1			73
							497	9									
12	35123	X	11488	-0-	-23635	-0-	267	1	10561	3	Y	409	422	1			60
							210	4	450	9							
01	35123	X	13604	-0-	-21519	-0-	499	1	12592	3	Y	447	463	1			44
							21	4	492	9							
02	13079	X	10212	-0-	-2867	-0-	378	1	9227	3	Y	480	457	1			67
							79	4	528	9							
03	12865	X	12663	-0-	-202	-0-	455	1	10510	3	Y	1106	1007	1			166
							481	4	1217	9							
*04	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	488	1	11579	3	Y	1626	1499	1			293
							94	4	1789	9							

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
11	109200	X	30330	-0-	-78870	-0-	451	1	26850	3	Y	2754	2752	1			306
							3029	9									
12	112840	X	26572	-0-	-86268	-0-	568	1	22119	3	Y	2217	2172	1			351
							1446	4	2439	9							
01	112840	X	31994	-0-	-80846	-0-	955	1	26038	3	Y	2595	2620	1			326
							2146	4	2855	9							
02	37905	X	37905	-0-	-0-	-0-	1131	1	33233	3	Y	2858	2896	1			288
							397	4	3144	9							
03	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	1127	1	32895	3	Y	2618	2476	1			430
							2886	4	2880	9							
*04	35833	X	35833	-0-	-0-	-0-	1119	1	28907	3	Y	1999	2082	1			347
							3608	4	2199	9							

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
11	67200	X	18319	-0-	-48881	-0-	295	1	16436	3	Y	1310	1280	1			149
							147	4	1441	9							
12	69440	X	17630	-0-	-51810	-0-	314	1	15655	3	Y	1060	1078	1			131
							495	4	1166	9							
01	69440	X	17445	-0-	-51995	-0-	522	1	15986	3	Y	852	851	1			132
							937	9									
02	19285	X	14533	-0-	-4752	-0-	490	1	12814	3	Y	995	1035	1			92
							134	4	1095	9							
03	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	770	1	17921	3	Y	1542	1406	1			228
							1017	4	1696	9							
*04	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	825	1	19593	3	Y	1381	1436	1			173
							661	4	1519	9							

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
11	101100	X	11749	-0-	-89351	-0-	185	1	10350	3	Y	1019	995	1			102
							93	4	1121	9							
12	104470	X	11063	-0-	-93407	-0-	194	1	9684	3	Y	799	811	1			90
							306	4	879	9							
01	104470	X	10615	-0-	-93855	-0-	314	1	9620	3	Y	619	619	1			90
							681	9									
02	12499	X	8883	-0-	-3616	-0-	295	1	7711	3	Y	724	749	1			65
							81	4	796	9							
03	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	723	1	16834	3	Y	360	339	1			86
							955	4	396	9							
*04	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	954	1	22663	3	Y	74	135	1			25
							765	4	81	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	15900	X	1375	-0-	-14525	-0-	294	3	623	4	Y	416	266	1			573
							458	9									
*10	16430	X	780	-0-	-15650	-0-	361	3	100	4	Y	290	810	1			53
							319	9									
*11	15900	X	2802	-0-	-13098	-0-	1558	3	453	4	Y	719	727	1			45
							791	9									
*12	16430	X	2146	-0-	-14284	-0-	126	3	1460	4	Y	509	484	1			70
							560	9									
*01	16430	X	1613	-0-	-14817	-0-	824	3	255	4	Y	485	137	0	379	1	39
							534	9									
*02	2697	X	1530	-0-	-1167	-0-	947	3	73	4	Y	464	478	0			25
							510	9									
*03	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	25	1	773	3	Y	509	500	0			34
							153	4	560	9							
04	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	144	1	1615	3	Y	592	547	0			79
							170	4	651	9							

HORN SPLITTER WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

11	247230	X	118702	-0-	-128528	-0-	450	1	102322	3	N	11125	11185	1			1456
							3692	4	12238	9							
12	255471	X	84348	-0-	-171123	-0-	399	1	72078	3	N	8061	8547	1			970
							3004	4	8867	9							
01	255471	X	79991	-0-	-175480	-0-	1550	1	60608	3	N	8899	8412	1			1457
							8044	4	9789	9							
02	238989	X	70671	-0-	-168318	-0-	1450	1	60957	3	N	6705	7213	1			949
							888	4	7376	9							
03	151993	X	69281	-0-	-82712	-0-	1500	1	58090	3	N	6228	6284	1			893
							2840	4	6851	9							
04	118710	X	57130	-0-	-61580	-0-	913	1	40296	3	N	5252	5593	1			552
							10144	4	5777	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

11	245210	X	26873	-0-	-218337	-0-	630	1	16595	3	N	2771	3160	1			694
							6600	4	3048	9							
12	29686	X	29686	-0-	-0-	-0-	500	1	3078	3	N	2120	1672	1	1	8	1141
							23776	4	2332	9							
01	29264	X	28348	-0-	-916	-0-	490	1	271	3	N	2556	2451	1			1246
							24775	4	2812	9							
02	27376	X	16483	-0-	-10893	-0-	400	1	10057	3	N	2130	2305	1			1071
							3683	4	2343	9							
03	29264	X	19071	-0-	-10193	-0-	540	1	10461	3	N	2064	2447	1			688
							5800	4	2270	9							
04	28320	X	13293	-0-	-15027	-0-	560	1	9072	3	N	1537	1606	1			619
							1970	4	1691	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	39618 X	4983	-0-	-34635	-0-	1845	3	2756	4	Y	347	127	1			571
						382	9									
*06	38340 X	4748	-0-	-33592	-0-	1952	3	2477	4	Y	290	472	1			389
						319	9									
*07	39618 X	3550	-0-	-36068	-0-	1855	3	1485	4	Y	191	129	1			451
						210	9									
*08	39618 X	4498	-0-	-35120	-0-	3421	3	816	4	Y	237	391	1			297
						261	9									
*09	38340 X	3666	-0-	-34674	-0-	25	1	3269	3	Y	247	262	1			282
						100	4	272	9							
*10	39618 X	3768	-0-	-35850	-0-	3394	3	374	9	Y	340	266	1			356
*11	38340 X	687	-0-	-37653	-0-	188	3	160	4	Y	308	262	1			402
						339	9									
*12	39618 X	2452	-0-	-37166	-0-	2250	4	202	9	Y	184	273	1			313
*01	39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-					Y	134					447
*02	37062 X	2257	-0-	-34805	-0-	1908	3	200	4	Y	135					582
						149	9									
*03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	100	1	3684	3	Y	263	503	1			342
						100	4	289	9							
*04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	2398	1	3357	3	Y	206					548
						934	4	227	9							

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

*05	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	212	64	1			289
*06	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	131	232	1			188
*07	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	72	59	1			201
*08	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	89	167	1			123
*09	17250 X	104	-0-	-17146	-0-	2	3	102	9	Y	93	106	1			110
*10	17825 X	146	-0-	-17679	-0-	5	3	141	9	Y	128	103	1			135
*11	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	115	100	1			150
*12	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	69	103	1			116
*01	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	50					166
*02	16675 X	-0-	-0-	-16675	-0-					Y	51					217
*03	195 X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	98	189	1			126
						108	9									
*04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	70					196
						2	4	77	9							

SHEPARD WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
*05	0		45558	-0-	45558	418614	211	1	28705	3	Y	4698	5020	1			124
							11474	4	5168	9							
*06	448416	X	29802	-0-	-418614	-0-	360	1	20431	3	Y	3806	3780	1			150
							4824	4	4187	9							
*07	60822	X	39746	-0-	-21076	-0-	21009	3	13774	4	Y	4512	4151	1			511
							4963	9									
*08	60822	X	47509	-0-	-13313	-0-	619	1	17782	3	Y	6442	6146	1	1	8	806
							22022	4	7086	9							
*09	58860	X	33408	-0-	-25452	-0-	496	1	23477	3	Y	4112	4324	1			594
							4912	4	4523	9							
*10	60822	X	33617	-0-	-27205	-0-	535	1	27282	3	Y	3807	3590	1			811
							1612	4	4188	9							
*11	58860	X	36193	-0-	-22667	-0-	540	1	24466	3	Y	4034	4035	1			810
							6750	4	4437	9							
*12	60822	X	34204	-0-	-26618	-0-	714	1	1861	3	Y	3682	3731	1			761
							27579	4	4050	9							
*01	60822	X	33275	-0-	-27547	-0-	852	1	20220	3	Y	4001	4165	1	5	8	592
							7802	4	4401	9							
*02	56898	X	27766	-0-	-29132	-0-	815	1	22204	3	Y	2605	2630	1			567
							1881	4	2866	9							
*03	60822	X	29583	-0-	-31239	-0-	864	1	22875	3	Y	2548	2577	1			538
							3041	4	2803	9							
04	58860	X	28173	-0-	-30687	-0-	900	1	21709	3	Y	2154	2442	1			250
							3195	4	2369	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SMITHER STATE13 WELL #: 2H RRCID -> 274273 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9562 - 13379

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2016

RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

11	5910	X	4735	-0-	-1175	-0-	2978	2	1757	9	N	1597	1597	1			363
12	4030	X	871	-0-	-3159	-0-	145	2	726	9	N	660	359	1			664
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					664
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	-0-					664
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					664
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					664

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

11	30000	X	13313	-0-	-16687	-0-	13114	2	199	9	N	181	181	1			486
12	18042	X	830	-0-	-17212	-0-	739	2	91	9	N	83	173	1			396
01	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					396
02	17226	X	-0-	-0-	-17226	-0-					N	-0-					396
03	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					396
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					396

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

*11	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					372
*12	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					372
*01	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					372
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

11	40827 X	40827	-0-	-0-	-0-	1261	1	28777	2	N	9808	10365	1			1083
						10789	9									
12	32054 X	3315	-0-	-28739	-0-	207	1	2398	2	N	645	1318	1			410
						710	9									
01	32054 X	7926	-0-	-24128	-0-	586	1	4383	2	N	2688	2358	1			740
						2957	9									
02	29986 X	12421	-0-	-17565	-0-	777	1	6156	2	N	4989	4910	1			819
						5488	9									
03	32054 X	29029	-0-	-3025	-0-	1192	1	20598	2	N	6581	6545	1			855
						7239	9									
*04	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	1230	1	25712	2	N	4946	4855	1			946
						5441	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

11	66586 X	66586	-0-	-0-	-0-	31	1	45384	2	N	19246	18860	1	1	8	1334
						21171	9									
12	44020 X	10	-0-	-44010	-0-	3	2	7	9	N	6	912	1			428
01	44020 X	3542	-0-	-40478	-0-	4	1	2000	2	N	1398	1612	1			214
						1538	9									
02	46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	214	1	30623	2	N	14019	13138	1			1095
						15421	9									
03	59871 X	59871	-0-	-0-	-0-	37	1	44521	2	N	13921	14070	1			946
						15313	9									
*04	79169 X	79169	-0-	-0-	-0-	236	1	64255	2	N	13344	12852	1			1438
						14678	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

11	65791 X	65791	-0-	-0-	-0-	1230	1	41464	2	N	20997	19988	1	28	8	981
						23097	9									
12	56978 X	4578	-0-	-52400	-0-	204	1	1403	2	N	2701	3407	1			275
						2971	9									
01	56978 X	40449	-0-	-16529	-0-	766	1	24771	2	N	13556	12500	1			1331
						14912	9									
02	64556 X	64556	-0-	-0-	-0-	1127	1	42438	2	N	19083	19586	1			828
						20991	9									
03	56978 X	55930	-0-	-1048	-0-	1269	1	36815	2	N	16224	16556	1			496
						17846	9									
*04	57412 X	57412	-0-	-0-	-0-	1228	1	40019	2	N	14695	13900	1			1291
						16165	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	13	1	2533	9	N	2303	2015	1			288
01	11315 X	9596	-0-	-1719	-0-	14	1	5800	2	N	3438	3029	1			697
						3782	9									
02	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	22	1	10834	2	N	6066	6131	1			632
						6673	9									
03	28821 X	28821	-0-	-0-	-0-	29	1	20083	2	N	7917	8024	1			525
						8709	9									
*04	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	31	1	17931	2	N	7805	7555	1			775
						8586	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

11	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	420	1	12169	3	N	1	1	8			117
						589	4	1	9							
12	12586 X	1623	-0-	-10963	-0-	56	1	731	3	N	-0-					117
						836	4									
01	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					117
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

11	6690 X	2056	-0-	-4634	-0-	154	1	1865	3	N	1	1	8			86
						36	4	1	9							
12	10478 X	951	-0-	-9527	-0-	915	4	36	9	N	33					119
01	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					119
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	176	1			120
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			115
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

11	21990 X	688	-0-	-21302	-0-	420	1	262	3	N	1	1	8			372
						5	4	1	9							
12	22723 X	3164	-0-	-19559	-0-	112	1	453	3	N	398	352	1	3	8	415
						2161	4	438	9							
01	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-					N	-0-					415
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					415
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					415
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			222

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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
11	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	420	1	10452	3	N	336	188	1	48	8	158
						203	4	370	9							
12	10788 X	9974	-0-	-814	-0-	322	1	1151	3	N	197	189	1	19	8	147
						8284	4	217	9							
01	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					147
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	420	1	6214	3	N	259	376	1	36	8	136
						825	4	285	9							
12	25668 X	19442	-0-	-6226	-0-	392	1	357	3	N	201	32	8			305
						18472	4	221	9							
01	25668 X	15652	-0-	-10016	-0-	322	1	2035	3	N	260	190	1	70	8	305
						13009	4	286	9							
02	DLQ G-10	19694	-0-	19694	19694	406	1	1810	3	N	417	363	1	195	8	164
						17019	4	459	9							
03	DLQ G-10	29494	-0-	29494	49188	436	1	19961	2	N	241					405
						8832	4	265	9							
*04	DLQ G-10	18733	-0-	18733	67921	421	1	9702	2	N	490	548	1			347
						8071	4	539	9							

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

11	16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	420	1	14939	3	N	1129	1042	1	18	8	502
						291	4	1242	9							
12	16740 X	15956	-0-	-784	-0-	434	1	4959	3	N	1136	1072	1	8	8	558
						9313	4	1250	9							
01	16740 X	15692	-0-	-1048	-0-	434	1	8183	3	N	1157	1487	1	14	8	214
						5802	4	1273	9							
02	DLQ G-10	13643	-0-	13643	13643	406	1	8599	3	N	1098	1083	1	32	8	197
						3430	4	1208	9							
03	DLQ G-10	18194	-0-	18194	31837	436	1	16449	2	N	1112	1125	1			184
						86	4	1223	9							
04	DLQ G-10	17412	-0-	17412	49249	422	1	15428	2	N	1042	930	1			296
						416	4	1146	9							

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

11	14190 X	12596	-0-	-1594	-0-	11572	3	225	4	N	726	854	1	24	8	253
						799	9									
12	15624 X	10299	-0-	-5325	-0-	5245	3	4283	4	N	701	705	1	8	8	241
						771	9									
01	15624 X	11015	-0-	-4609	-0-	6408	3	3813	4	N	722	741	1	19	8	203
						794	9									
02	DLQ G-10	8802	-0-	8802	8802	3826	3	4270	4	N	642	563	1	41	8	241
						706	9									
03	DLQ G-10	10382	-0-	10382	19184	436	1	9432	2	N	467	372	1			336
						514	9									
04	DLQ G-10	2279	-0-	2279	21463	422	1	1398	2	N	417	379	1			374
						459	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62910	X	10888	-0-	-52022	-0-	420	1	8656	3	N	464	378	1	27	8	400
							1302	4	510	9							
12	65007	X	3977	-0-	-61030	-0-	294	1	350	3	N	265	358	1	5	8	302
							3041	4	292	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
02	14065	X	-0-	-0-	-14065	-0-					N	-0-					302
03	14012	X	20	-0-	-13992	-0-	20	1			N	-0-					302
04	10890	X	4858	-0-	-6032	-0-	345	1	4415	4	N	89					391
							98	9									

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	560397	X	22033	-0-	-538364	-0-	19462	3	406	4	N	1968	1711	1	10	8	444
							2165	9									
12	88257	X	14030	-0-	-74227	-0-	4144	3	7763	4	N	1930	1431	1	5	8	938
							2123	9									
01	26939	X	11121	-0-	-15818	-0-	5152	3	4236	4	N	1575	2253	1	7	8	253
							1733	9									
02	25201	X	9922	-0-	-15279	-0-	1134	3	6788	4	N	1818	1661	1	10	8	400
							2000	9									
03	25792	X	15521	-0-	-10271	-0-	6138	2	7098	4	N	2077	1483	1			994
							2285	9									
04	22020	X	19310	-0-	-2710	-0-	4753	2	11322	4	N	2941	3365	1			570
							3235	9									

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69750	X	23590	-0-	-46160	-0-	20460	3	2226	4	N	822	890	1	38	8	391
							904	9									
12	72075	X	11800	-0-	-60275	-0-	2385	3	8892	4	N	475	547	1	11	8	308
							523	9									
01	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	6927	3	2590	4	N	730	744	1	25	8	269
							803	9									
02	30421	X	5759	-0-	-24662	-0-	3791	3	1470	4	N	453	551	1	54	8	117
							498	9									
03	32519	X	11276	-0-	-21243	-0-	8715	2	2140	4	N	383					500
							421	9									
04	23580	X	21578	-0-	-2002	-0-	1275	2	19956	4	N	315	374	1			441
							347	9									

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	428557					N	NO RPT					226
12	0	W	-0-	-0-	-0-	428557					N	-0-					226
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	428557					N	-0-					226
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	428557					N	NO RPT					226
*03	428557	X	-0-	-0-	-428557	-0-					N	-0-					226
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		40112	-0-	40112	40112	434	1	5003	3	N	-0-					-0-
							34675	4									
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	40112					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	40112					N	-0-					-0-
*03	40112	X	-0-	-0-	-40112	-0-					N	-0-					-0-
*04	27810	X	656	-0-	-27154	-0-	422	1	234	9	N	213					213

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		29394	-0-	29394	29394	840	1	8788	3	N	-0-					-0-
							19766	4									
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	29394					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	29394					N	-0-					-0-
*03	29394	X	-0-	-0-	-29394	-0-					N	-0-					-0-
04	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43470	X	NO RPT	-0-	-43470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	6	3	13163	4	N	772	350	1	83	8	339
							849	9									
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	1854	2	2323	4	N	72	165	1			246
							79	9									
*04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	4824	2	3407	4	N	270					516
							297	9									

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45720	X	NO RPT	-0-	-45720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	114750	X	NO RPT	-0-	-114750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122220 X	NO RPT	-0-	-122220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	436	1	9231	2	N	557					557
						10662	4	613	9							
*04	17601 X	17601	-0-	-0-	-0-	422	1	3012	2	N	220	372	1			405
						13925	4	242	9							

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96300 X	NO RPT	-0-	-96300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291					291
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99000 X	NO RPT	-0-	-99000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	102300 X	-0-	-0-	-102300	-0-					N	-0-					-0-
01	102300 X	-0-	-0-	-102300	-0-					N	-0-					-0-
02	95700 X	-0-	-0-	-95700	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	95760 X	NO RPT	-0-	-95760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	98952 X	NO RPT	-0-	-98952	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	4585	3	14	4	N	696	537	1			653
						766	9									
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	1997	3	344	9	N	313	759	1			207
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					207
02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	3901	3	102	4	N	1397	1126	1			478
						1537	9									
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	3682	3	62	4	N	1153	1111	1			520
						1268	9									
*04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4151	3	2	4	N	771	743	1			548
						848	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

11	39750 X	19706	-0-	-20044	-0-	17081	3	1316	4	N	1190	823	1			9318
						1309	9									
12	31124 X	21069	-0-	-10055	-0-	19105	3	1964	9	N	1785	1106	1			9997
01	31124 X	15106	-0-	-16018	-0-	13616	3	1348	4	N	129	1269	1			8857
						142	9									
02	23722 X	14570	-0-	-9152	-0-	13742	3	828	9	N	753	753	1			8857
03	25358 X	16484	-0-	-8874	-0-	15244	3	1240	9	N	1127	1115	0			8869
*04	20400 X	15761	-0-	-4639	-0-	14770	3	991	9	N	901	742	1			9028

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

11	30750 X	15132	-0-	-15618	-0-	14224	3	10	4	N	816	905	1			7356
						898	9									
12	31775 X	-0-	-0-	-31775	-0-					N	-0-	344	1			7012
01	32643 X	19522	-0-	-13121	-0-	17043	3	1163	4	N	1196	1103	0			7105
						1316	9									
02	14B DENY	18966	-0-	18966	18966	17513	3	234	4	N	1108	1108	0			7105
						1219	9									
*03	T. A.	20763	-0-	20763	39729	19402	3	280	4	N	983	944	0	14	1	7130
						1081	9									
*04	59231 X	19502	-0-	-39729	-0-	18229	3	44	4	N	1117	1125	1			7122
						1229	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1471
12	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	15731	3	3218	4	N	775	373	1			1873
						853	9									
01	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	10400	3	1493	4	N	511	374	1			2010
						562	9									
02	15299 X	15299	-0-	-0-	-0-	14521	3	370	4	N	371	371	1			2010
						408	9									
03	19809 X	15596	-0-	-4213	-0-	14674	3	47	4	N	795	756	1			2049
						875	9									
*04	19170 X	13027	-0-	-6143	-0-	11797	3	861	4	N	335	734	1			1650
						369	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355222	X	9270	-0-	-345952	-0-	8503	4	767	9	N	697	190	1			2674
12	14508	X	8911	-0-	-5597	-0-	8340	3	571	9	N	519	755	1			2438
01	14508	X	3418	-0-	-11090	-0-	3411	3	1	4	N	5	364	1			2079
							6	9									
02	10469	X	5453	-0-	-5016	-0-	4833	3	620	9	N	564	564	1			2079
03	11191	X	4627	-0-	-6564	-0-	4280	3	347	9	N	315	560	1			1834
*04	9270	X	4348	-0-	-4922	-0-	3847	3	501	9	N	455	546	1			1743

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
03	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	4			N	-0-					3623
*04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3623

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					393
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					393
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	4			N	-0-					393
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

11	0	X	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2063

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
11	0	W	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	219279					N	1					345
12	0	W	7936	-0-	7936	227215	6293	3	1643	9	N	1494	1214	0			625
01	233794	X	6579	-0-	-227215	-0-	5399	3	1180	9	N	1073	1217	0			481
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	5405	3	1187	9	N	1079	1079	0			481
03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	7344	3	1020	9	N	927	708	0			700
*04	1710	X	1617	-0-	-93	-0-	1239	3	378	9	N	344	519	1			525

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
11	0	W	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	35609					N	NO RPT					26

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
11	0	X	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	14	-0-	14	14	2	4	12	9	N	11					1998
12	16	X	2	-0-	-14	-0-	2	3			N	-0-					1998
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014 - P/A 10-27-2014

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	398142					N	-0-					1336
12		14B2 EXT	2638	-0-	2638	400780	2638	3			N	-0-					1336
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400780					N	-0-					1336
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400780					N	-0-					1336
03	400780	X	-0-	-0-	-400780	-0-					N	-0-					1336
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					1336

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
04		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

11	96377	X	3279	-0-	-93098	-0-	2623	3	169	4	N	443					1376
							487	9									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1186	3	1	4	N	185	380	1			1181
							204	9									
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1688	3	195	4	N	245					1426
							270	9									
02	2900	N	3971	-0-	1071	1071	2302	3	854	4	N	741	741	1			1426
							815	9									
03	1767	X	442	-0-	-1325	-0-	392	3	4	4	N	42					1468
							46	9									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					1468

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

11	0	W	-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	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

11	589141	X	4426	-0-	-584715	-0-	3914	3	6	4	N	460					2875
							506	9									
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6174	3	18	4	N	608	572	1			2911
							669	9									
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4157	3	24	4	N	485	569	0			2827
							534	9									
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	2834	3	22	4	N	568	568	0			2827
							625	9									
*03	6851	X	1498	-0-	-5353	-0-	1	1	1237	3	N	232	376	0			2683
							5	4	255	9							
*04	6630	X	608	-0-	-6022	-0-	519	1	89	9	N	81					2764

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

11	85589	X	8222	-0-	-77367	-0-	6998	3	1224	9	N	1113	2047	1			2927
12	16523	X	718	-0-	-15805	-0-	11	3	707	9	N	643					3570
01	2728	X	1332	-0-	-1396	-0-	729	3	603	9	N	548	370	0			3748
02	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	10550	3	1619	9	N	1472	1472	0			3748
*03	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	15366	3	1542	9	N	1402	1308	0			3842
*04	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17112	3	886	9	N	805	560	1			4087

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

11	0	W	4094	-0-	4094	141225	3302	3	186	4	N	551	559	1			3907
							606	9									
12	0	W	286	-0-	286	141511	286	1			Y	-0-					3907
01	156418	X	14907	-0-	-141511	-0-	12749	3	1212	4	Y	860	919	0			3848
							946	9									
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-					3848
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	3	788	1			3063
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					3063

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

11	180222	X	4084	-0-	-176138	-0-	3708	3	376	9	N	342	381	1			1469
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5566	3	87	4	N	430	377	1			1522
							473	9									
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6581	3	1	4	N	392	194	1			1720
							431	9									
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	6665	3	625	9	N	568	568	1			1720
*03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	7598	3	1537	4	N	188	381	0	5	1	1522
							207	9									
*04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8059	3	131	4	N	259	192	1			1589
							285	9									

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

11	14B2	EXT	9982	-0-	9982	22788	6951	3	1852	4	N	1072	1056	1			1762
							1179	9									
12	22788	X	-0-	-0-	-22788	-0-					N	410	510	1			1662
01	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	10497	3	981	9	N	892	675	0			1879
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					1879
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					1879
*04	11100	X	4790	-0-	-6310	-0-	3903	3	28	4	N	781	522	1			2138
							859	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20693	X	20693	-0-	-0-	-0-	996	1	18418	2	N	1163	1125	0			114
							1279	9									
12	10261	X	5730	-0-	-4531	-0-	209	1	4122	2	N	1272	1273	0			113
							1399	9									
01	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	1094	1	19544	2	Y	1229	1251	0			91
							1352	9									
02	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	1050	1	18960	2	Y	1141	1139	0			93
							1255	9									
03	7502	X	7001	-0-	-501	-0-	302	1	5425	2	Y	1158	1163	0			88
							1274	9									
04	7260	X	7055	-0-	-205	-0-	324	1	5523	2	Y	1098	1058	0			128
							1208	9									

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
11	11310	X	10046	-0-	-1264	-0-	465	1	8606	2	N	886	854	0			118
							975	9									
12	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	602	1	11876	2	N	882	930	0			70
							970	9									
01	10912	X	9463	-0-	-1449	-0-	432	1	7730	2	Y	921	890	0			101
							288	4	1013	9							
02	10208	X	8567	-0-	-1641	-0-	383	1	6912	2	Y	782	786	0			97
							412	4	860	9							
03	13299	X	12818	-0-	-481	-0-	630	1	11331	2	Y	779	779	0			97
							857	9									
04	12870	X	11278	-0-	-1592	-0-	568	1	9692	2	Y	692	727	0			62
							257	4	761	9							

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
11	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	610	1	11289	2	N	756	726	0			100
							832	9									
12	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	782	1	15433	2	N	765	805	0			60
							842	9									
01	13733	X	11573	-0-	-2160	-0-	551	1	9835	2	Y	745	722	0			83
							367	4	820	9							
02	12847	X	10406	-0-	-2441	-0-	482	1	8710	2	Y	632	635	0			80
							519	4	695	9							
03	17050	X	15739	-0-	-1311	-0-	793	1	14264	2	Y	620	620	0			80
							682	9									
*04	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	2109	1	35952	2	Y	792	799	0			73
							953	4	871	9							

Z&T 32 WELL #: 1H 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
11	9570	X	8179	-0-	-1391	-0-	382	1	7074	2	N	657	631	0	1	8	87
							723	9									
12	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	489	1	9646	2	N	643	678	0			52
							707	9									
01	9145	X	7923	-0-	-1222	-0-	364	1	6511	2	Y	732	702	0			82
							243	4	805	9							
02	8323	X	6995	-0-	-1328	-0-	315	1	5707	2	Y	575	582	0			75
							340	4	633	9							
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	514	1	9241	2	Y	601	598	0			78
							661	9									
*04	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	513	1	8742	2	Y	538	563	0			53
							232	4	592	9							

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2015

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6357	2	65	9	N	59					197
12	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	6400	2	63	9	N	57	177	1			77
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7031	2	86	9	N	78					155
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6362	2	67	9	N	61					216
03	7037	X	6341	-0-	-696	-0-	6282	2	59	9	N	54	177	1			93
04	6840	X	5807	-0-	-1033	-0-	5752	2	55	9	N	50					143

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

11	103680		-0-	-0-	-103680	-0-					Y	-0-					167
12	107136		-0-	-0-	-107136	-0-					Y	-0-					167
01	107136		9112	-0-	-98024	-0-	8902	3	210	9	Y	191	273	1			85
02	100224		16192	-0-	-84032	-0-	15650	3	542	9	Y	493	414	1			164
*03	107136		14859	-0-	-92277	-0-	14498	3	361	9	Y	328	188	1			304
04	103680		18413	-0-	-85267	-0-	18098	3	315	9	Y	286	496	1			94

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

11	1380	#	272	-0-	-1108	-0-	236	2	36	9	N	33					200
12	1364	#	774	-0-	-590	-0-	756	2	18	9	N	16	167	1			49
01	620	#	131	-0-	-489	-0-	101	2	30	9	N	27					76
02	261	#	149	-0-	-112	-0-	120	2	29	9	N	26					102
03	815	R	815	-0-	-0-	-0-	781	2	34	9	N	31					133
*04	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	N	33					166

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

11	240	#	153	-0-	-87	-0-	44	2	109	9	N	99	179	1			132
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	105	2	174	9	N	158	168	1			122
01	186	#	147	-0-	-39	-0-	18	2	129	9	N	117	171	1			68
02	145	#	82	-0-	-63	-0-	8	2	74	9	N	67					135
03	279	#	167	-0-	-112	-0-	40	2	127	9	N	115	168	1			82
04	270	#	162	-0-	-108	-0-	54	2	108	9	N	98					180

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

11	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

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
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

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
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	57	-0-	-349	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	401	-0-	-150	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	333	-0-	-207	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	496	N	119	-0-	-377	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

11	570	X	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	589	X	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	589	X	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	406	X	27	-0-	-379	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	434	X	38	-0-	-396	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	420	X	28	-0-	-392	-0-	28	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1562	-0-	-149	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1495	-0-	-575	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1293	-0-	-597	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	435	N	94	-0-	-341	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	341	X	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	580	X	574	-0-	-6	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	750	X	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 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
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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
11	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	200	-0-	-90	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	261	N	185	-0-	-76	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	580 N	471	-0-	-109	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	620 N	123	-0-	-497	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	570 N	78	-0-	-492	-0-	78	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02	522 N	460	-0-	-62	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	570 N	67	-0-	-503	-0-	67	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
02	406 N	314	-0-	-92	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-			-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			-0-
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	580 N	443	-0-	-137	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	540 N	195	-0-	-345	-0-	195	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-

KARICO GP, LLC 451075
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					116
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5					121
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					124
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	11	2	7	9	N	6					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

11	180	N	125	-0-	-55	-0-	115	3	10	9	Y	9	78	1			11
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3					14
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16					30
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	438	3	19	9	Y	17					47
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	357	3	1	9	Y	1					48
04	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	3			Y	-0-					48

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

11	180	N	110	-0-	-70	-0-	100	3	10	9	Y	9	78	1			11
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	420	3	3	9	Y	3					14
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16					30
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	467	3	19	9	Y	17					47
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	357	3	1	9	Y	1					48
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			Y	-0-					48

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SWABD, LLC 831527
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	522	N	435	-0-	-87	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	3			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123	335	1	58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	148			206
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	113	171	1	148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101	171	1	78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175	173	1	130

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

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-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

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-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31	7	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	1	4	9	N	4	1	8			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	94	-0-	-1022	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

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

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					182
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1515	3	13	9	N	12					194
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	3	8	9	N	7					201
02	1450	N	1132	-0-	-318	-0-	1126	3	6	9	N	5					206
03	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	998	3	2	9	N	2					208
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	9	N	6					214

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					249
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1156	3	43	9	N	39					288
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	N	1	1	8			288
02	1073	N	972	-0-	-101	-0-	972	3			N	-0-					288
03	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	996	3	8	9	N	7					295
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	948	3	18	9	N	16					311

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
11	750	N	379	-0-	-371	-0-	379	3			N	-0-	145	1			30
12	1054	N	644	-0-	-410	-0-	644	3			N	-0-					30
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					30
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	581	3	13	9	N	12					42
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					42
04	690	N	168	-0-	-522	-0-	168	3			N	-0-					42

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	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

11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					242
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	368	3	8	9	N	7	161	1			88
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					88
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328	3			N	-0-					88
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					88
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					88

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	N	6					92
							7	9									
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	31	1	444	2	N	7					99
							8	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	12					111
							13	9									
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	29	1	420	2	N	10					121
							11	9									
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	31	1	434	2	N	9					130
							10	9									
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	30	1	419	2	N	10					140
							11	9									

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	1			Y	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					67
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					149
02	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

11	720 N	509	-0-	-211	-0-	90	1	419	2	N	-0-					107
12	744 N	502	-0-	-242	-0-	93	1	409	2	N	-0-					107
01	682 N	446	-0-	-236	-0-	93	1	351	2	N	2					109
						2	9									
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	87	1	429	2	N	12					121
						13	9									
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	93	1	574	2	N	25					146
						28	9									
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	673	2	N	20					166
						22	9									

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	30	1	1696	2	N	6					159
						7	9									
12	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	31	1	1728	2	N	2	2	8			159
						2	9									
01	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	31	1	1713	2	N	-0-					159
02	1682 N	1614	-0-	-68	-0-	29	1	1578	2	N	6					165
						7	9									
03	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	31	1	1577	2	N	11	150	1	2	8	24
						12	9									
04	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	30	1	1575	2	N	9					33
						10	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	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

11	750 N	682	-0-	-68	-0-	90	1	592	2	N	-0-					171
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	93	1	591	2	N	-0-					171
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	2	N	-0-					171
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	87	1	563	2	N	-0-					171
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	93	1	613	2	N	1					172
						1	9									
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	N	-0-					172

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

11	120 N	108	-0-	-12	-0-	30	1	78	2	N	-0-					47
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	N	-0-					47
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	31	1	79	2	N	-0-					47
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	29	1	73	2	N	-0-					47
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	31	1	76	2	N	-0-					47
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	30	1	72	2	N	-0-					47

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
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	30	1	2074	2	N	10					110
						11	9									
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	31	1	2170	2	N	11	1	8			120
						12	9									
01	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	31	1	2134	2	N	22					142
						24	9									
02	2059 N	1991	-0-	-68	-0-	29	1	1949	2	N	12					154
						13	9									
03	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	31	1	2051	2	N	13					167
						14	9									
04	2130 N	2004	-0-	-126	-0-	30	1	1965	2	N	8					175
						9	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	N	8					73
						9	9									
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1199	2	N	7					80
						8	9									
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	N	7					87
						8	9									
02	1218 N	1198	-0-	-20	-0-	58	1	1122	2	N	16					103
						18	9									
03	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	62	1	1159	2	N	17					120
						19	9									
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	60	1	1143	2	N	17					137
						19	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	Y	-0-					18
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	Y	-0-					18
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					18
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	-0-					18
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	31	1	764	2	Y	-0-					18
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	90	1	440	2	N	6					159
						7	9									
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	93	1	418	2	N	4					163
						4	9									
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	93	1	360	2	N	1					164
						1	9									
02	522 N	351	-0-	-171	-0-	87	1	263	2	N	1					165
						1	9									
03	527 N	356	-0-	-171	-0-	93	1	263	2	N	-0-					165
04	450 N	375	-0-	-75	-0-	90	1	279	2	N	5					170
						6	9									

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
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	90	1	469	2	N	2					87
							2	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	93	1	490	2	N	-0-					87
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	93	1	553	2	N	-0-					87
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	87	1	544	2	N	-0-					87
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	93	1	511	2	N	-0-					87
04	630	N	275	-0-	-355	-0-	90	1	185	2	N	-0-					87

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
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
12	5388	R	5388	-0-	-0-	-0-	207	1	5181	2	N	-0-					-0-
01	11130		11130	-0-	-0-	-0-	1411	1	9719	2	N	-0-					-0-
02	7135		7135	-0-	-0-	-0-	1710	1	5425	2	N	-0-					-0-
03	5394	#	4815	-0-	-579	-0-	1771	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	5250		2331	-0-	-2919	-0-	1823	1	508	2	N	-0-					-0-

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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					12
12	1953	X	733	-0-	-1220	-0-	733	4			N	-0-					12
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					12
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					12
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					12
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					12

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
11	56970	X	56198	-0-	-772	-0-	1814	1	54384	2	N	-0-					-0-
12	58869	X	26382	-0-	-32487	-0-	1449	1	24933	2	N	-0-					-0-
01	58869	X	605	-0-	-58264	-0-	490	1	24	2	N	-0-					-0-
							91	4									
02	52026	X	291	-0-	-51735	-0-	64	1	227	2	N	-0-					-0-
03	55614	X	597	-0-	-55017	-0-	135	1	462	2	N	-0-					-0-
04	53820	X	19	-0-	-53801	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

11	870	N	344	-0-	-526	-0-	343	2	1	4	N	-0-					-0-
12	899	N	18	-0-	-881	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	437	2	91	9	N	83	184	1	1	8	43
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	434	2	101	9	N	92					135
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	300	2	77	9	N	70	1	8			204
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	596	2	117	9	N	106	130	1	3	8	177
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	277	2	58	9	N	53					230
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	445	2	85	9	N	77	184	1	2	8	121

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

11	13380	10765	-0-	-2615	-0-	10765	2	N	-0-			-0-
12	13826	12220	-0-	-1606	-0-	12220	2	N	-0-			-0-
01	13826	12750	-0-	-1076	-0-	12750	2	N	-0-			-0-
02	10963	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2	N	-0-			-0-
03	11687	10837	-0-	-850	-0-	10837	2	N	-0-			-0-
04	11310	9253	-0-	-2057	-0-	9253	2	N	-0-			-0-

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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	162	-0-	-438	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

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

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-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3	N	-0-			-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-			-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3	N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

11	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1329	-0-	-34	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
*04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			-0-

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

11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-			206
12	2046 X	1872	-0-	-174	-0-	1871	2	1 9 N	1			207
01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			207
02	2146 X	1110	-0-	-1036	-0-	1110	2	N	-0-			207
03	2294 X	1778	-0-	-516	-0-	1778	2	N	-0-			207
04	2220 X	1287	-0-	-933	-0-	1287	2	N	-0-			207

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	3 1		1
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	1 1		-0-
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2	Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	39	-0-	-51	-0-	38	2	1	9	Y	1					19
*12	93	#	54	-0-	-39	-0-	51	2	3	9	Y	3					22
*01	93	#	48	-0-	-45	-0-	42	2	6	9	Y	5					27
*02	87	#	61	-0-	-26	-0-	52	2	9	9	Y	8					35
*03	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					35
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					35

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	19	1			5
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					5
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					5
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					5
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					5
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	495	-0-	-45	-0-	492	2	3	9	Y	3	12	1			6
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	Y	1					7
01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					7
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					7
03	620	#	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					7
04	600	#	421	-0-	-179	-0-	421	2			Y	-0-					7

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	203	#	178	-0-	-25	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					14
*12	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					14
*01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					14
02	58	#	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					14
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					14
*04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					14

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					4
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	2	1			2
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					2
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					2
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			1

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	248	#	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	232	#	172	-0-	-60	-0-	170	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	4	1			1
12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					1
04	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	10	1			3
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					3
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					3
04	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	11	1			3
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					3
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					3
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					3
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					3
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
11	720	#	714	-0-	-6	-0-	710	2	4	9	Y	4	6	1			5
12	947	R	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	Y	3					8
01	911	R	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6					14
02	814	R	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3					17
03	930	#	869	-0-	-61	-0-	866	2	3	9	Y	3					20
04	900	#	801	-0-	-99	-0-	798	2	3	9	Y	3					23

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

11	705	R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3	11	1			6
12	827	R	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4					10
01	806	#	782	-0-	-24	-0-	775	2	7	9	Y	6					16
02	754	#	683	-0-	-71	-0-	680	2	3	9	Y	3					19
03	837	#	703	-0-	-134	-0-	700	2	3	9	Y	3					22
04	750	#	560	-0-	-190	-0-	558	2	2	9	Y	2					24

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

11	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					2
04	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

11	750	#	703	-0-	-47	-0-	701	2	2	9	Y	2	9	1			3
12	948	R	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3					6
01	871	R	871	-0-	-0-	-0-	864	2	7	9	Y	6					12
02	754	#	738	-0-	-16	-0-	735	2	3	9	Y	3					15
03	930	#	783	-0-	-147	-0-	780	2	3	9	Y	3					18
04	810	#	604	-0-	-206	-0-	601	2	3	9	Y	3					21

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					8
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					8
01	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-	4	1			4
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					4
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-	2	1			2

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			1
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					1
*04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					14
12	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					14
01	217	#	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	Y	1	7	1			8
02	203	#	156	-0-	-47	-0-	156	2			Y	-0-					8
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					8
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	4	1			4

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	490	-0-	-260	-0-	489	2	1	9	Y	1					12
12	775	#	681	-0-	-94	-0-	679	2	2	9	Y	2					14
01	775	#	671	-0-	-104	-0-	665	2	6	9	Y	5	7	1			12
02	725	#	533	-0-	-192	-0-	529	2	4	9	Y	4					16
03	682	#	493	-0-	-189	-0-	489	2	4	9	Y	4					20
04	660	#	515	-0-	-145	-0-	508	2	7	9	Y	6	10	1			16

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	170	-0-	-70	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	248	#	174	-0-	-74	-0-	170	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	Y	6	3	1			5
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	6	1			2
*04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	2	1			3

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

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
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	137	2	58	9	Y	53	8	1			53
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	129	2	101	9	Y	92	54	1			91
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	157	2	62	9	Y	56	104	1			43
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	125	2	19	9	Y	17	36	1			24
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	Y	6	27	1			3
*04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 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
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					7
*12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					7
*01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					7
*02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					7
*03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					7
*04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					7

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	150 #	40	-0-	-110	-0-	40	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	116 #	81	-0-	-35	-0-	75	2	6	9	Y	5					5
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	2	1			4
*04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	3	1			2

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	437	2	29	9	Y	26	43	1			47
12	434 #	303	-0-	-131	-0-	290	2	13	9	Y	12	30	1			29
01	434 #	219	-0-	-215	-0-	211	2	8	9	Y	7	19	1			17
02	406 #	214	-0-	-192	-0-	207	2	7	9	Y	6	12	1			11
03	434 #	232	-0-	-202	-0-	222	2	10	9	Y	9	5	1			15
*04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	Y	9	16	1			8

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			1
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-	3	1			1
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
02	116 #	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					1
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					1

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

11	210 #	119	-0-	-91	-0-	113	2	6	9	Y	5	15	1			2
12	217 #	99	-0-	-118	-0-	96	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	217 #	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	203 #	92	-0-	-111	-0-	91	2	1	9	Y	1					1
03	217 #	45	-0-	-172	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			2

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	87 #	51	-0-	-36	-0-	47	2	4	9	N	4					4
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	64	2	3	9	N	3	5	1			2
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	44	2	35	9	N	32	7	1			27

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	299	-0-	-11	-0-	291	2	8	9	Y	7	3	1			4
02	290 #	153	-0-	-137	-0-	152	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	2	1			1
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					1
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					2
04	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					2

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	82	-0-	-34	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*04	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

11	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					6
*12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					6
*01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					6
*02	58	#	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-					6
*03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					6
*04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					6

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

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-
03	0		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
04	0		56	-0-	56	105	56	2			N	-0-					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

05	0		806	-0-	806	1569	804	2	2	9	Y	2	8	1			7
06	0		838	-0-	838	2407	836	2	2	9	Y	2					9
07	0		751	-0-	751	3158	747	2	4	9	Y	4					13
08	0		774	-0-	774	3932	770	2	4	9	Y	4	9	1			8
09	0		804	-0-	804	4736	802	2	2	9	Y	2					10
10	0		843	-0-	843	5579	842	2	1	9	Y	1					11
11	0		807	-0-	807	6386	806	2	1	9	Y	1					12
12	0		758	-0-	758	7144	755	2	3	9	Y	3					15
01	0		699	-0-	699	7843	695	2	4	9	Y	4	7	1			12
02	0		644	-0-	644	8487	638	2	6	9	Y	5					17
*03	0		660	-0-	660	9147	657	2	3	9	Y	3					20
04	0		656	-0-	656	9803	648	2	8	9	Y	7	10	1			17

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406

COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	R	642	-0-	-0-	-0-	630	2	12	9	Y	11					15
12	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1299	2	14	9	Y	13	18	1			10
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	10	1			1
02	961	R	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8	1	1			8
03	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1189	2	11	9	Y	10	6	1			12
04	1260	#	920	-0-	-340	-0-	912	2	8	9	Y	7	8	1			11

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

11	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	435	#	417	-0-	-18	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	318	-0-	-147	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	Y	9	11	1			5
12	341	#	221	-0-	-120	-0-	214	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	348	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	319	#	97	-0-	-222	-0-	91	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	337	2	24	9	Y	22	14	1			11
*04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					11

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

11	270 #	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	163	-0-	-147	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	112	-0-	-198	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	290 #	159	-0-	-131	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

11	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	263	-0-	-277	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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
11	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	249	-0-	-12	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 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
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					1
03	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	30	-0-	-115	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	#	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. 052210
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
02	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	750	#	674	-0-	-76	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
12	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
01	3248	R	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
02	2342	R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	3193	#	2883	-0-	-310	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
04	3150	#	2388	-0-	-762	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	2205	-0-	2205	2757	2205	3			N	-0-					108
12	3080 R	323	-0-	-2757	-0-	323	3			N	-0-					108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	2146 #	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					108
03	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					108
04	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					108

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

11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	306	2	1015	3	Y	91	59	0			55
						100	9									
12	2232 X	1052	-0-	-1180	-0-	965	3	87	9	Y	79	106	0			28
01	2232 X	286	-0-	-1946	-0-	38	2	248	3	Y	-0-	28	0			-0-
02	1798 X	489	-0-	-1309	-0-	92	2	397	3	Y	-0-					-0-
03	1209 X	593	-0-	-616	-0-	165	2	428	3	Y	-0-					-0-
04	1110 X	265	-0-	-845	-0-	87	2	178	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	2	126	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	496 N	144	-0-	-352	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	82	-0-	-600	-0-	11	2	71	3	Y	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24	2	103	3	Y	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	45	2	117	3	Y	-0-					-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	2	58	3	Y	-0-					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1983	3	39	9	N	35	166	1			87
12	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2022	3	46	9	N	42					129
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2060	3	79	9	N	72					201
02	1943 N	1923	-0-	-20	-0-	1912	3	11	9	N	10					211
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2050	3	40	9	N	36					247
04	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	1973	3	34	9	N	31	181	1			97

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	182	3	30	9	N	27	131	1	3	8	66
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	254	3	96	9	N	87	7	8			146
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	346	3	45	9	N	41	6	8			181
02	203 N	48	-0-	-155	-0-	42	3	6	9	N	5					186
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	321	3	18	9	N	16					202
04	390 N	234	-0-	-156	-0-	176	3	58	9	N	53					255

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

11	3000 X	2704	-0-	-296	-0-	2623	3	81	9	N	74	3	8			173
12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2988	3	127	9	N	115	174	1			114
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2971	3	119	9	N	108	137	1	4	8	81
02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2640	3	79	9	N	72	1	8			152
03	3100 N	3075	-0-	-25	-0-	2925	3	150	9	N	136	180	1	5	8	103
04	3000 N	2918	-0-	-82	-0-	2833	3	85	9	N	77					180

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7402	-0-	-158	-0-	7299	3	103	9	Y	94	115	1			27
12	7905	X	7729	-0-	-176	-0-	7623	3	106	9	Y	96	77	1			46
01	7905	X	7732	-0-	-173	-0-	7624	3	108	9	Y	98	109	1			35
02	7395	X	7096	-0-	-299	-0-	7002	3	94	9	Y	85	79	1			41
03	7905	X	7556	-0-	-349	-0-	7446	3	110	9	Y	100	78	1			63
*04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7369	3	166	9	Y	151	136	1			78

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

11	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					27
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	3	1	9	N	1					160
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2807	3	3	9	N	3					163
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	N	4					167
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2296	3	9	9	N	8					175
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2376	3	6	9	N	5					180
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	3	6	9	N	5					185

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-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
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					157
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					157
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					157
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					157
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					157
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	53	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	1			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

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

11	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	85	1	989	2	N	-0-					-0-
12	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	970	2	N	-0-					-0-
01	1023	#	974	-0-	-49	-0-	85	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1015	#	944	-0-	-71	-0-	85	1	859	2	N	-0-					-0-
03	1085	#	947	-0-	-138	-0-	28	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1050	#	602	-0-	-448	-0-	28	1	574	2	N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
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
11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	76	1	305	2	Y	6	24	1			8
							7	9									
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	76	1	356	2	Y	6					14
							7	9									
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	76	1	289	2	Y	6					20
							7	9									
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	Y	5					25
							6	9									
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	25	1	219	2	Y	4	25	1			4
							4	9									
04	270	#	178	-0-	-92	-0-	25	1	149	2	Y	4					8
							4	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	3	11	9	N	10					65
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	3	13	9	N	12					77
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	3	11	9	N	10					87
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	963	3	31	9	N	28					115
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	983	3	9	9	N	8					123
04	930	N	626	-0-	-304	-0-	615	2	11	9	N	10					133

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

11	44830 X	44830	-0-	-0-	-0-	44819	2	11	9	Y	10	15	0			2
12	52087 X	52087	-0-	-0-	-0-	52087	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	53282 X	53282	-0-	-0-	-0-	53282	2			Y	-0-					-0-
02	48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	48360	2			Y	-0-					-0-
03	54953 X	54953	-0-	-0-	-0-	54953	2			Y	-0-					-0-
04	49440 X	43351	-0-	-6089	-0-	43351	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	825	2	883	9	Y	803	854	0			135
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	847	2	1343	9	Y	1221	1049	0			307
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	795	2	848	9	Y	771	934	0			144
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	702	2	1289	9	Y	1172	1056	0			260
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	728	2	1062	9	Y	965	1068	0			157
*04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	689	2	970	9	Y	882	876	0			163

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TXL (MCKEE)                                88071 406   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: ECTOR
  LEGACY RESERVES OPERATING LP             495445
    TXL E                            WELL #:   10    RRCID -> 173049  COMPL. DATE 05/10/1999  TOTAL DEPTH  9200 PERF. 7565 -  9030
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11       90 N     -0-      -0-         -90         -0-                                Y      -0-                                -0-
 12       93 N     -0-      -0-         -93         -0-                                Y      -0-                                -0-
 01       31 N     -0-      -0-         -31         -0-                                Y      -0-                                -0-
 02        0 N     -0-      -0-        -0-          -0-                                Y      -0-                                -0-
 03        0 N     -0-      -0-        -0-          -0-                                Y      -0-                                -0-
 04        0 N     -0-      -0-        -0-          -0-                                Y      -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03        0 #     -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                -0-
 04        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11      217 N      217     -0-        -0-  B       -0-        161  3      56  9    N       51       76  1                  60
 12      203 N      203     -0-        -0-  B       -0-        149  3       6  4    N       44                            104
                                                                 48  9
 01      427 N      427     -0-        -0-  B       -0-        288  3      34  4    N       95      104  1                  95
                                                                105  9
 02      330 N      330     -0-        -0-  B       -0-        240  3      90  9    N       82       78  1                  99
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      123 N      123     -0-        -0-  B       -0-         67  3      22  4    N       31       76  1                  54
                                                                 34  9
*04      395 N      395     -0-        -0-  B       -0-        195  3      87  4    N      103       43  1                 114
                                                                113  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TXL "E"                          WELL #:   11    RRCID -> 256651  COMPL. DATE 06/03/2009  TOTAL DEPTH  9850 PERF. 7647 -  9825
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B       -0-                                Y      -0-                                -0-
 12 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B       -0-                                Y      -0-                                -0-
 01 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B       -0-                                Y      -0-                                -0-
 02 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B       -0-                                Y      -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B       -0-                                Y      -0-                                -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B       -0-                                Y      -0-                                -0-
```

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	1523	-0-	1523 B	2213	1523	2			Y	-0-					-0-
12	0	1664	-0-	1664 B	3877	1664	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1201	-0-	-1899 B	1978	1201	2			Y	-0-					-0-
02	2511 N	533	-0-	-1978 B	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350 #	1164	-0-	-186	-0-	1163	2	1	9	N	1					310
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	32	182	1			160
01	1333 #	1287	-0-	-46	-0-	1164	2	123	9	N	112					272
02	1218 #	1202	-0-	-16	-0-	1074	2	128	9	N	116	183	1			205
03	1302 #	1222	-0-	-80	-0-	1094	2	128	9	N	116	183	1			138
04	1260 #	1108	-0-	-152	-0-	981	2	127	9	N	115					253

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 X	901	-0-	-2099	-0-	60	1	841	2	N	-0-					160
12	2108 X	226	-0-	-1882	-0-	60	1	166	2	N	-0-					160
01	1984 X	419	-0-	-1565	-0-	60	1	359	2	N	-0-					160
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	60	1	2727	2	N	40					200
						44	9									
03	1984 X	1785	-0-	-199	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					200
*04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	2					158
						2	9									

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
11	3000 N	3286	-0-	286	3597	3280	3	6	9	N	5					160
12	8422 X	4825	-0-	-3597	-0-	4780	3	45	9	N	41	162	1			39
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4433	3	36	9	N	33					72
02	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5302	3	57	9	N	52					124
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4768	3	31	9	N	28					152
*04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3202	3	30	9	N	27					179

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12724	12724	-0-	-0-	-0-	319	1	12185	3	N	200	158	8			152
						220	9									
12	11699	11699	-0-	-0-	-0-	319	1	11151	3	N	208	170	1	167	8	23
						229	9									
01	12121	12121	-0-	-0-	-0-	341	1	11707	3	N	66	32	8			57
						73	9									
02	12093	11186	-0-	-907	-0-	319	1	10755	3	N	102	67	8			92
						112	9									
03	12927	11826	-0-	-1101	-0-	330	1	11435	3	N	55	19	8			128
						61	9									
04	12510	11600	-0-	-910	-0-	319	1	11219	3	N	56	21	8			163
						62	9									

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

11	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-		-0-
12	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-		-0-
02	1624 X	1456	-0-	-168	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
03	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
04	1680 X	1389	-0-	-291	-0-	1389	3	N	-0-		-0-

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	291		407
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	316		723
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	682		1405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	725		2130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		2130

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

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

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	558 N	171	-0-	-387	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

11	T. A.	533	-0-	533	533	533	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	505	-0-	505	1038	505	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	549	-0-	549	1587	549	3			N	-0-					-0-
02	2057 X	470	-0-	-1587	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	300 N	65	-0-	-235	-0-	65	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	#	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	1519	#	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1674	#	1484	-0-	-190	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1566	#	1416	-0-	-150	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1674	#	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*04	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3900	X	1453	-0-	-2447	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2710	-0-	-1320	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

11	3360 X	1968	-0-	-1392	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	2449 X	1895	-0-	-554	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	2604 X	1838	-0-	-766	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	2436 X	1662	-0-	-774	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	2604 X	1763	-0-	-841	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

11	0 X	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	42127 X	42127	-0-	-0-	-0-	42127	2			N	-0-					-0-
12	45787 X	41294	-0-	-4493	-0-	41294	2			N	-0-					-0-
01	45787 X	43053	-0-	-2734	-0-	43053	2			N	-0-					-0-
02	39875 X	36167	-0-	-3708	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
*03	42625 X	37235	-0-	-5390	-0-	37235	2			N	-0-					-0-
04	41250 X	32477	-0-	-8773	-0-	32477	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

11	8580 X	8389	-0-	-191	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
12	8866 X	7683	-0-	-1183	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
01	8866 X	8800	-0-	-66	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
02	8120 X	8043	-0-	-77	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	8657	-0-	-23	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	8161	-0-	-359	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62312	X	62312	-0-	-0-	-0-	62312	2			N	-0-					-0-
12	55614	X	51956	-0-	-3658	-0-	51956	2			N	-0-					-0-
01	61108	X	61108	-0-	-0-	-0-	61108	2			N	-0-					-0-
02	67570	X	51413	-0-	-16157	-0-	51413	2			N	-0-					-0-
03	64387	X	56262	-0-	-8125	-0-	56262	2			N	-0-					-0-
04	62310	X	48023	-0-	-14287	-0-	48023	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4234	-0-	-87	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5584	-0-	-89	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5585	-0-	-592	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5681	-0-	-289	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1653	-0-	-174	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	45	3	19	4	N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	32	3	4	4	N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	23	3	1	4	N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

11	1920 X	833	-0-	-1087	-0-	150 1 9	682	3	N	1	1	8				-0-
12	1984 X	1074	-0-	-910	-0-	155 1 9	915	3	N	4	4	8				-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	4 9			N	4	4	8				-0-
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-				N	-0-						-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-						-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-						-0-

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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

11	2280	N	1660	-0-	-620	-0-	1660	2			N	-0-		-0-
12	2325	N	1316	-0-	-1009	-0-	1316	2			N	-0-		-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-		-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-		-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-		-0-
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-		-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

11	7530	X	6253	-0-	-1277	-0-	6253	2			N	-0-		-0-
12	7781	X	4447	-0-	-3334	-0-	4447	2			N	-0-		-0-
01	7781	X	5172	-0-	-2609	-0-	5172	2			N	-0-		-0-
02	6351	X	6238	-0-	-113	-0-	6238	2			N	-0-		-0-
03	6448	X	3103	-0-	-3345	-0-	3103	2			N	-0-		-0-
*04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-		-0-

COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-		-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-		-0-
01	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	3			N	-0-		-0-
02	1682	N	1491	-0-	-191	-0-	26	1	1465	3	N	-0-		-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-		-0-
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-		-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-		1
12	3100	N	4905	-0-	1805	1805	79	1	4826	3	N	-0-		1
01	3100	N	1601	-0-	-1499	306	1601	3			N	-0-		1
02	2664	N	2358	-0-	-306	-0-	39	1	2319	3	N	-0-		1
03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-		1
*04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-		1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
02	232	N	10	-0-	-222	-0-	10	3			N	-0-		-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					10
12	6014 X	5406	-0-	-608	-0-	5406	3			N	-0-					10
01	6014 X	4646	-0-	-1368	-0-	4646	3			N	-0-					10
02	6119 X	6065	-0-	-54	-0-	108	1	5957	3	N	-0-					10
03	6541 X	5206	-0-	-1335	-0-	5206	3			N	-0-					10
04	6180 X	5020	-0-	-1160	-0-	5019	3	1	9	N	1	1	8			10

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
12	3534 X	3117	-0-	-417	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	3627 X	1899	-0-	-1728	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
02	4060 X	2777	-0-	-1283	-0-	49	1	2728	3	N	-0-					-0-
03	4340 X	2952	-0-	-1388	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3072	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

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

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

11	5580 X	5563	-0-	-17	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
12	5332 X	4248	-0-	-1084	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	114	1	6326	3	N	-0-					-0-
03	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
04	5550 X	4830	-0-	-720	-0-	4830	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

11	13860 X	9294	-0-	-4566	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
12	12617 X	6796	-0-	-5821	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
01	11253 X	8585	-0-	-2668	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
02	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	211	1	11647	3	N	-0-					-0-
03	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
04	9300 X	9026	-0-	-274	-0-	9026	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

11	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
01	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
02	12122 X	8768	-0-	-3354	-0-	156	1	8612	3	N	-0-					-0-
03	12958 X	9988	-0-	-2970	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
04	12540 X	5194	-0-	-7346	-0-	5194	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

11	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			N	-0-					-0-
12	5549 X	1594	-0-	-3955	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	5549 X	2486	-0-	-3063	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	8410 X	222	-0-	-8188	-0-	4	1	218	3	N	-0-					-0-
03	8990 X	304	-0-	-8686	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	8700 X	1099	-0-	-7601	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	6640	-0-	-3528	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
01	9486	X	5270	-0-	-4216	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
02	13688	X	10161	-0-	-3527	-0-	181	1	9980	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	10078	-0-	-4554	-0-	10078	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	8567	-0-	-5593	-0-	8567	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	3			N	-0-					-0-
12	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
02	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	201	1	11087	3	N	-0-					-0-
03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
*04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21144	X	401	-0-	-20743	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	1520	-0-	-7842	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	500	1	27611	3	N	-0-					-0-
03	31082	X	31082	-0-	-0-	-0-	31082	3			N	-0-					-0-
*04	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	29029	3			N	-0-					-0-

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
11	5490	X	2846	-0-	-2644	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	70	1	5807	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	1678	-0-	-4181	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	615	-0-	-563	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	X	276	-0-	-1104	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	279	X	7	-0-	-272	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	261	N	17	-0-	-244	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5176	-0-	-1904	-0-	5176	3			N	-0-					161
12	6386	X	2723	-0-	-3663	-0-	2723	3			N	-0-					161
01	5704	X	1143	-0-	-4561	-0-	1143	3			N	-0-					161
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					161
03	5270	X	1874	-0-	-3396	-0-	1874	3			N	-0-					161
*04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					161

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
12	837 X	424	-0-	-413	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	97	1	5378	3	N	-0-					-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*04	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4740 X	13	-0-	-4727	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	4898 X	5	-0-	-4893	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	4898 X	6	-0-	-4892	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	1218 X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					-0-
03	217 X	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13 X	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

11	5250 X	1517	-0-	-3733	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	5425 X	1305	-0-	-4120	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	5425 X	1517	-0-	-3908	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	3	N	-0-					-0-
03	1581 X	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	N	-0-					-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

11	11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-					33
12	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	3			N	-0-					33
01	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3			N	-0-					33
02	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	226	1	12453	3	N	-0-					33
03	15376 X	10983	-0-	-4393	-0-	10983	3			N	-0-					33
04	14880 X	12579	-0-	-2301	-0-	12579	3			N	-0-					33

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	287	-0-	-133	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	124	1	85	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	1094	-0-	-5086	-0-	117	1	977	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	1057	-0-	-3128	-0-	627	1	430	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	1269	-0-	-2916	-0-	66	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	111	1	4710	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5115	-0-	5115	9936	5115	2			N	-0-					-0-
*04	12874	X	2938	-0-	-9936	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	N	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1590	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
02	464	N	20	-0-	-444	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	7	-0-	-1853	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2016 - P/A 05/17/16

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2016 - P/A 05/04/16

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

11	0	X	-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-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					27
01	T. A.	698	-0-	698	863	698	3			N	-0-					27
02	T. A.	271	-0-	271	1134	271	3			N	-0-					27
*03	1134 X	-0-	-0-	-1134	-0-					N	-0-					27
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8339	23867	-0-	15528	35612	22270	2	1597	9	N	1452	1863	1			344
*09	8070	17269	-0-	9199	44811	16127	2	1142	9	N	1038	1024	1			358
10	8339	14903	-0-	6564	51375	13733	2	1170	9	N	1064	1179	1			243
11	8070	12460	-0-	4390	55765	11514	2	946	9	N	860	860	1			243
12	8339	11190	-0-	2851	58616	10055	2	1135	9	N	1032	1032	1			243
01	8339	10032	-0-	1693	60309	9207	2	825	9	N	750	702	1			291
02	7801	7404	-0-	-397	59912	6536	2	868	9	N	789	873	1			207
03	8339	8433	-0-	94	60006	7550	2	883	9	N	803	864	1			146
*04	8070	7254	-0-	-816	59190	6692	2	562	9	N	511	511	1			146

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730 X	4728	-0-	-1002	-0-	4716	3	12	9	N	11	11	8			27
12	5921 X	4914	-0-	-1007	-0-	4877	3	37	9	N	34	14	8			47
01	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4880	3	28	9	N	25					72
02	4582 X	4109	-0-	-473	-0-	4109	3			N	-0-					72
03	4929 X	4299	-0-	-630	-0-	4271	3	28	9	N	25					97
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					97

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 N	214	-0-	-266	-0-	158	3	56	9	N	51	10	8			109
12	434 N	134	-0-	-300	-0-	95	3	39	9	N	35	15	8			129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	8			129
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	19	19	8			129
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	24	9	8			144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

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

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

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

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-				-0-
							173	4								
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-				-0-
							179	4								
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-				-0-
							198	4								
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-				-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

11	46110	X	22681	-0-	-23429	-0-	394	1	7692	2	N	-0-				-0-
							14595	4								
12	36487	X	28353	-0-	-8134	-0-	504	1	9453	2	N	-0-				-0-
							18396	4								
01	36487	X	19704	-0-	-16783	-0-	339	1	6135	2	N	-0-				-0-
							13230	4								
02	34133	X	-0-	-0-	-34133	-0-					N	-0-				-0-
03	28365	X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	-0-				-0-
04	27450	X	-0-	-0-	-27450	-0-					N	-0-				-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

11	73853	X	73853	-0-	-0-	-0-	1282	1	25048	2	N	-0-				-0-
							47523	4								
12	60946	X	56397	-0-	-4549	-0-	1003	1	18802	2	N	-0-				-0-
							36592	4								
01	60946	X	51558	-0-	-9388	-0-	888	1	16053	2	N	-0-				-0-
							34617	4								
02	71398	X	-0-	-0-	-71398	-0-					N	-0-				-0-
03	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-				-0-
04	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	3000 N	20720	-0-	17720	49729	1748	1	18972	2	N	-0-			1
12	64800 X	15071	-0-	-49729	-0-	1443	1	13628	2	N	-0-			1
01	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	1331	1	11611	2	N	-0-			1
02	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	1138	1	9931	2	N	-0-			1
03	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1277	1	7450	2	N	-0-			1
*04	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	1312	1	12328	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

11	27060 X	24505	-0-	-2555	-0-	150	1	24355	2	N	-0-			53
12	27962 X	22601	-0-	-5361	-0-	150	1	22451	2	N	-0-			53
01	27435 X	23768	-0-	-3667	-0-	155	1	23613	2	N	-0-			53
02	25317 X	21335	-0-	-3982	-0-	145	1	21190	2	N	-0-			53
03	25327 X	23793	-0-	-1534	-0-	155	1	23638	2	N	-0-			53
*04	24952 X	24952	-0-	-0-	-0-	150	1	24802	2	N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-			-0-
01	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
*04	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
12	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-			-0-
01	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-			-0-
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	565	3			N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15060 X	8148	-0-	-6912	-0-	788	1	7360	2	Y	-0-					-0-
12	15562 X	9946	-0-	-5616	-0-	1088	1	8858	2	Y	-0-					-0-
01	15562 X	10989	-0-	-4573	-0-	1269	1	9720	2	Y	-0-					-0-
02	12905 X	9557	-0-	-3348	-0-	1112	1	8445	2	Y	-0-					-0-
03	11129 X	9197	-0-	-1932	-0-	1188	1	8009	2	Y	-0-					-0-
04	10620 X	7715	-0-	-2905	-0-	878	1	6837	2	Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

11	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	N	5					252
12	1798 #	1448	-0-	-350	-0-	1445	2	3	9	N	3					255
01	1426 #	739	-0-	-687	-0-	739	2			N	-0-					255
02	1798 #	142	-0-	-1656	-0-	141	2	1	9	N	1					256
03	1922 #	652	-0-	-1270	-0-	652	2			N	-0-					256
04	1860 #	537	-0-	-1323	-0-	537	2			N	-0-					256

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

11	983 R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					53
12	806 #	543	-0-	-263	-0-	543	2			N	-0-					53
01	806 #	349	-0-	-457	-0-	349	2			N	-0-					53
02	957 #	7	-0-	-950	-0-	7	2			N	-0-					53
03	1023 #	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-					53
04	990 #	408	-0-	-582	-0-	408	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

11	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					30
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					30
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					30
02	725 #	28	-0-	-697	-0-	28	2			Y	-0-					30
03	775 #	201	-0-	-574	-0-	201	2			Y	-0-					30
04	750 #	225	-0-	-525	-0-	225	2			Y	-0-					30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

11	120 #	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					20
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	36	1			34
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1			34
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	17	2	30	9	Y	27	20	1			41
03	434 #	144	-0-	-290	-0-	121	2	23	9	Y	21	21	1			41
04	420 #	168	-0-	-252	-0-	135	2	33	9	Y	30	32	1			39

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	77	99	1			14
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	74	2	54	9	Y	49	36	1			27
01	155 #	67	-0-	-88	-0-	27	2	40	9	Y	36	36	1			27
02	58 #	33	-0-	-25	-0-	3	2	30	9	Y	27	20	1			34
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	24	2	24	9	Y	22	21	1			35
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	27	2	33	9	Y	30	32	1			33

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
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	38	49	1			57
12	422 R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	36	1			71
01	310 #	173	-0-	-137	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1			71
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	11	2	29	9	Y	26	20	1			77
03	434 #	128	-0-	-306	-0-	80	2	48	9	Y	44	42	1			79
04	420 #	156	-0-	-264	-0-	90	2	66	9	Y	60	64	1			75

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	76	99	1			53
12	527 #	476	-0-	-51	-0-	367	2	109	9	Y	99	71	1			81
01	527 #	212	-0-	-315	-0-	133	2	79	9	Y	72	72	1			81
02	87 #	41	-0-	-46	-0-	11	2	30	9	Y	27	20	1			88
03	465 #	127	-0-	-338	-0-	80	2	47	9	Y	43	42	1			89
04	450 #	156	-0-	-294	-0-	90	2	66	9	Y	60	64	1			85

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	37	49	1			68
12	1178 #	422	-0-	-756	-0-	367	2	55	9	Y	50	36	1			82
01	1178 #	173	-0-	-1005	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1			82
02	116 #	47	-0-	-69	-0-	17	2	30	9	Y	27	20	1			89
03	434 #	169	-0-	-265	-0-	121	2	48	9	Y	44	42	1			91
04	420 #	200	-0-	-220	-0-	135	2	65	9	Y	59	64	1			86

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	76	99	1			50
12	403 #	176	-0-	-227	-0-	122	2	54	9	Y	49	36	1			63
01	403 #	84	-0-	-319	-0-	44	2	40	9	Y	36	36	1			63
02	58 #	36	-0-	-22	-0-	6	2	30	9	Y	27	20	1			70
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	40	2	46	9	Y	42	42	1			70
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	45	2	67	9	Y	61	64	1			67

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

11	59490	35459	-0-	-24031	-0-	35457	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	61473	33055	-0-	-28418	-0-	33041	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	61473	28472	-0-	-33001	-0-	28465	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	26560 R	26560	-0-	-0-	-0-	26556	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	39029 #	28584	-0-	-10445	-0-	28574	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	35460 #	27915	-0-	-7545	-0-	27914	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 W	11693	-0-	11693	11693	10245	3	1448	9	N	1316	1084	1			682
*04	0 W	9053	-0-	9053	20746	8404	3	649	9	N	590	741	1			531

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	820 R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1	1	0			1
12	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	0			1
01	2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	2858	2	1	9	N	1	1	0			1
02	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					1
03	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	2043	-0-	2043	2043	2042	2	1	9	N	1	1	0			1

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	990 #	900	-0-	-90	-0-	899	2	1	9	N	1					140
12	1023 #	858	-0-	-165	-0-	856	2	2	9	N	2					142
01	1023 #	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					142
02	957 #	835	-0-	-122	-0-	835	2			N	-0-					142
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					142
*04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					142

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

11	660 N	549	-0-	-111	-0-	538	2	11	9	Y	10					30
12	620 N	487	-0-	-133	-0-	457	2	30	9	Y	27					57
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					57
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					57
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	673	2	14	9	Y	13					70
*04	570 N	532	-0-	-38	-0-	499	2	33	9	Y	30					100

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-	1	0			-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					89
12	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					89
01	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					89
02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					89
*03	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					89
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

11	660	#	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	682	#	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	682	#	293	-0-	-389	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	609	#	232	-0-	-377	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	651	#	241	-0-	-410	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	630	#	216	-0-	-414	-0-	216	3			N	-0-					-0-

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 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

11	780	N	50	-0-	-730	-0-	44	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	713	N	113	-0-	-600	-0-	82	2	31	9	Y	28	24	1			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	29	29	1			5
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	25	25	1			5
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	13	1			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	552	2	30	9	Y	27	24	1			7
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	547	2	29	9	Y	26	28	1			5
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					5
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	521	2	23	9	Y	21	20	1			6
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	506	2	23	9	Y	21	23	1			4
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	434	2	12	9	Y	11	13	1			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

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
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	2	9	9	Y	8	12	1			10
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1209	2	29	9	Y	26	23	1			13
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					13
02	1218	N	1160	-0-	-58	-0-	1135	2	25	9	Y	23	13	1			23
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1048	2	20	9	Y	18	17	1			24
04	1080	N	686	-0-	-394	-0-	676	2	10	9	Y	9	20	1			13

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	3	4	Y	6	18	1			9
							7	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	601	2	9	4	Y	27	22	1			14
							30	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	589	2	47	4	Y	-0-					14
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	474	2	24	9	Y	22	13	1			23
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	400	2	155	4	Y	19	17	1			25
							21	9									
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	211	2	361	4	Y	21	21	1			25
							23	9									

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
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8	12	1			10
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	794	2	29	9	Y	26	23	1			13
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					13
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	693	2	25	9	Y	23	13	1			23
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	654	2	20	9	Y	18	17	1			24
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	604	2	10	9	Y	9	20	1			13

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
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	12	1			10
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	Y	26	23	1			13
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					13
02	986 N	770	-0-	-216	-0-	770	2			Y	-0-					13
03	1023 N	726	-0-	-297	-0-	726	2			Y	-0-					13
04	930 N	712	-0-	-218	-0-	703	2	9	9	Y	8					21

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	821	2	53	9	Y	48	46	1			6
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	823	2	62	9	Y	56	53	1			9
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					9
02	841 N	782	-0-	-59	-0-	716	2	66	9	Y	60	58	1			11
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	702	2	53	9	Y	48	50	1			9
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	561	2	23	9	Y	21	25	1			5

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	25	25	1			3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	29	27	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	2	32	9	Y	29	29	1			5
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	35	2	9	4	Y	27	27	1			5
							30	9									
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	2	31	4	Y	25	24	1			6
							28	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	300	-0-	-180	-0-	272	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	298	2	1	4	Y	26	25	1			4
							29	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	260	2	16	4	Y	-0-					4
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	294	2	33	9	Y	30	29	1			5
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	77	2	18	4	Y	27	27	1			5
							30	9									
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	95	2	124	4	Y	25	24	1			6
							28	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 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
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	4	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	4	Y	29	27	1			5
							32	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1125	2	195	4	Y	-0-					5
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1413	2	32	9	Y	29	29	1			5
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	671	2	389	4	Y	27	27	1			5
							30	9									
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	466	2	279	4	Y	25	24	1			6
							28	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3123 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	542	3	65	9	Y	59	59	1			29
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	548	3	72	9	Y	65	59	1			35
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 35522 01/01/2016

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355 X	96	-0-	-259	-0-	85	3	11	9	Y	10	9	1			2
12	120 X	120	-0-	-0-	-0-	108	3	12	9	Y	11	11	1			2
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120	3	10	9	Y	9	10	1			1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	3	8	9	Y	7	7	1			1
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7	9	Y	6	6	1			1

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

11	3160 X	758	-0-	-2402	-0-	758	3			Y	-0-	7	1			7
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-	5	1			2
01	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	984	-0-	-194	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	28	21	1			10
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	364	2	31	9	Y	28	30	1			8
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	417	2	29	9	Y	26	30	1			4
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	142	2	28	9	Y	25	25	1			4
03	403 N	101	-0-	-302	-0-	73	2	28	9	Y	25	24	1			5
04	420 N	157	-0-	-263	-0-	129	2	28	9	Y	25	24	1			6

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					92
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	194	3	1	9	N	1					93
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					93
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140	3			N	-0-					93
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					93
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					93

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

11	3930 X	3484	-0-	-446	-0-	3441	3	43	9	Y	39	145	1			36
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4287	3	48	9	Y	44					80
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4158	3	54	9	Y	49					129
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3853	3	34	9	Y	31	144	1			16
03	4340 X	3994	-0-	-346	-0-	3947	3	47	9	Y	43					59
04	4200 X	3707	-0-	-493	-0-	3668	3	39	9	Y	35					94

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	8	1			8
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2					10
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2					12
02	174 N	33	-0-	-141	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			12
03	217 N	15	-0-	-202	-0-	14	3	1	9	Y	1					13
04	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-					13

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

11	390 N	292	-0-	-98	-0-	288	3	4	9	Y	4	12	1			6
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	Y	4					10
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	Y	4					14
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	281	3	2	9	Y	2	11	1			5
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	284	3	3	9	Y	3					8
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	264	3	3	9	Y	3					11

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	325	-0-	-65	-0-	319	3	6	9	Y	5	60	1			30
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	275	3	2	9	Y	2					32
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	245	3	2	9	Y	2					34
02	319	N	224	-0-	-95	-0-	220	3	4	9	Y	4					38
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					38
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	190	3	3	9	Y	3					41

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	Y	8	86	1			4
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	268	3	2	9	Y	2					6
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	251	3	3	9	Y	3					9
02	348	N	293	-0-	-55	-0-	286	3	7	9	Y	6					15
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					15
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	Y	5					20

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	204	-0-	-602	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	99	-0-	-651	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

11	990	N	966	-0-	-24	-0-	965	2	1	9	Y	1					100
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1					101
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1					102
02	928	N	899	-0-	-29	-0-	898	2	1	9	Y	1					103
03	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	2			Y	-0-					103
04	900	N	120	-0-	-780	-0-	120	2			Y	-0-					103

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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	120	N	117	-0-	-3	-0-	106	3	11	9	Y	10					35
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	484	3	51	9	Y	46	53	1			28
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	414	3	24	9	Y	22	50	1			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	260	3	66	9	Y	60					60
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	275	3	29	9	Y	26					86
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	Y	24					110

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			190
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					190
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					190
02	348	N	101	-0-	-247	-0-	101	2			N	-0-					190
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					190
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					190

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-					-0-
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3663	-0-	3663	3663	3663	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3143	-0-	3143	6806	3143	3			Y	-0-					-0-
*04	10014	X	3208	-0-	-6806	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

11	119202	X	32737	-0-	-86465	-0-	32729	3	8	9	Y	7					94
12	30813	X	30813	-0-	-0-	-0-	30813	3			Y	-0-					94
01	33728	X	25820	-0-	-7908	-0-	25820	3			Y	-0-					94
02	31639	X	28554	-0-	-3085	-0-	28554	3			Y	-0-					94
03	33821	X	29869	-0-	-3952	-0-	29869	3			Y	-0-					94
04	32730	X	26757	-0-	-5973	-0-	26757	3			Y	-0-					94

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2375	3	9	9	Y	8	26	1		58
12	2701	N	2701	-0-	-0-	B	-0-	2691	3	10	9	Y	9				67
01	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2539	3	18	9	Y	16				83
02	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2462	3	13	9	Y	12	36	1		59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2246	3	13	9	Y	12	16	1		55
*04	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2635	3	9	9	Y	8	16	1		47

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

11	25110	#	21737	-0-	-3373	B	-19732	21737	2			N	-0-				-0-
12	22816	#	24531	-0-	1715	B	-18017	24531	2			N	-0-				-0-
01	22552		20677	-0-	-1875	B	-19892	20677	2			N	-0-				-0-
02	21547	#	22829	-0-	1282	B	-18610	22829	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18610																	
03	23735		22844	-0-	-891	B	-19501	22838	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	22536		21486	-0-	-1050	B	-20551	21485	2	1	9	N	1	1	8		-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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

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
11	2490 #	2485	-0-	-5 B	-177	2485	3	Y	-0-			3
12	2294 #	2126	-0-	-168 B	-345	2126	3	Y	-0-			3
01	2573 #	2636	-0-	63 B	-282	2636	3	Y	-0-			3
02	2436 #	2446	-0-	10 B	-272	2446	3	Y	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -272												
03	2298 N	2570	-0-	272 B	-0-	2570	3	Y	-0-			3
04	2520 N	2473	-0-	-47 B	-0-	2473	3	Y	-0-			3

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
11	34620	29130	-0-	-5490 B	-9680	29130	3	N	-0-			-0-
12	28933	28594	-0-	-339 B	-10019	28594	3	N	-0-			-0-
01	22552	29814	-0-	7262 B	-2757	29814	3	N	-0-			-0-
02	28724	29160	-0-	436 B	-2321	29160	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2321												
03	23735	30670	-0-	6935 B	4614	30670	3	N	-0-			-0-
04	22536	28740	-0-	6204 B	10818	28740	3	N	-0-			-0-

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
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-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
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-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14155	14155	-0-	-0-	-0-	14130	3	25	9	N	23			93
12	13335	13335	-0-	-0-	-0-	13309	3	26	9	N	24			117
01	13366	13366	-0-	-0-	-0-	13333	3	33	9	N	30			147
02	13244	13244	-0-	-0-	-0-	13202	3	42	9	N	38			185
*03	14105	12825	-0-	-1280	-0-	12794	3	31	9	N	28	159	1	54
04	13650	11721	-0-	-1929	-0-	11696	3	25	9	N	23			77

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

11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3665	3	9	9	Y	8	26	1	58
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4153	3	10	9	Y	9			67
01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4349	3	18	9	Y	16			83
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6203	3	13	9	Y	12	36	1	59
03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5659	3	13	9	Y	12	16	1	55
*04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5616	3	9	9	Y	8	16	1	47

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

11	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6771	2	18	9	N	16			43
12	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7571	2	29	9	N	26	1	8	68
01	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6745	2	30	9	N	27			95
02	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7416	2	76	9	N	69	7	8	157
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7798	2	41	9	N	37	177	1	17
*04	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8108	2	30	9	N	27			44

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	24977	3	9	9	Y	8					117
12	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	3			Y	-0-					117
01	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	24427	3			Y	-0-					117
02	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	3			Y	-0-					117
03	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	26409	3			Y	-0-					117
*04	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	3			Y	-0-					117

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

11	127567	X	32285	-0-	-95282	-0-	32285	3			Y	-0-					152
12	38689	X	38689	-0-	-0-	-0-	38689	3			Y	-0-					152
01	43121	X	40016	-0-	-3105	-0-	40016	3			Y	-0-					152
02	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	34391	3	4	9	Y	4					156
03	38688	X	37228	-0-	-1460	-0-	37228	3			Y	-0-					156
*04	39842	X	39842	-0-	-0-	-0-	39842	3			Y	-0-					156

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	35253	X	8398	-0-	-26855	-0-	8398	3			Y	-0-					46
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			Y	-0-					46
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			Y	-0-					46
02	8613	X	8096	-0-	-517	-0-	8094	3	2	9	Y	2					48
03	8680	X	8147	-0-	-533	-0-	8147	3			Y	-0-					48
04	8400	X	7383	-0-	-1017	-0-	7383	3			Y	-0-					48

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44700	X	37974	-0-	-6726	-0-	37894	3	80	9	N	73					276
12	42253	X	36880	-0-	-5373	-0-	36790	3	90	9	N	82	188	1			170
01	42253	X	35972	-0-	-6281	-0-	35886	3	86	9	N	78					248
02	38856	X	38856	-0-	-0-	-0-	38757	3	99	9	N	90	182	1			156
03	39491	X	39491	-0-	-0-	-0-	39417	3	74	9	N	67					223
04	37980	X	35884	-0-	-2096	-0-	35821	3	63	9	N	57	182	1			98

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			Y	-0-					57
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					57
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8					65
02	1421	N	1395	-0-	-26	-0-	1395	3			Y	-0-					65
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1365	3	1	9	Y	1					66
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	3	10	9	Y	9					75

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

11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6738	3	17	9	Y	15	41	1			104
12	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7708	3	20	9	Y	18					122
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7332	3	31	9	Y	28					150
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7385	3	13	9	Y	12	65	1			97
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6737	3	13	9	Y	12	27	1			82
*04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6724	3	9	9	Y	8	32	1			58

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4291	3	4	9	Y	4	11	1			30
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4125	3	6	9	Y	5					35
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4246	3	11	9	Y	10					45
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4163	3	12	9	Y	11	17	1			39
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4217	3	12	9	Y	11	9	1			41
*04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4074	3	12	9	Y	11	8	1			44

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

11	41324	X	41324	-0-	-0-	-0-	41324	2			N	-0-					112
12	45760	X	45760	-0-	-0-	-0-	45553	2	207	9	N	188	188	1			112
01	38694	X	38694	-0-	-0-	-0-	38497	2	197	9	N	179	179	1			112
02	40484	X	32428	-0-	-8056	-0-	32228	2	200	9	N	182	182	1			112
03	45756	X	24948	-0-	-20808	-0-	24948	2			N	-0-					112
04	44280	X	21851	-0-	-22429	-0-	21851	2			N	-0-					112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5459	3	19	9	N	17					19
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5958	3	40	9	N	36					55
01	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	5798	3			N	-0-					55
02	5539	X	5396	-0-	-143	-0-	5396	3			N	-0-					55
03	5983	X	5195	-0-	-788	-0-	5195	3			N	-0-					55
04	5790	X	5523	-0-	-267	-0-	5523	3			N	-0-					55

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16933	3	8	9	Y	7					110
12	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	16588	3			Y	-0-					110
01	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	3			Y	-0-					110
02	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3			Y	-0-					110
03	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3			Y	-0-					110
*04	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	3			Y	-0-					110

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

11	43941	X	10021	-0-	-33920	-0-	10003	3	18	9	N	16					96
12	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10002	3	22	9	N	20					116
01	11656	X	10008	-0-	-1648	-0-	9984	3	24	9	N	22	124	1			14
02	10904	X	9373	-0-	-1531	-0-	9358	3	15	9	N	14					28
03	11656	X	9908	-0-	-1748	-0-	9887	3	21	9	N	19					47
04	10020	X	9494	-0-	-526	-0-	9480	3	14	9	N	13					60

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

11	85568	X	21802	-0-	-63766	-0-	21802	3			N	-0-					150
12	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20050	3	85	9	N	77					227
01	27869	X	20052	-0-	-7817	-0-	19960	3	92	9	N	84	177	1			134
02	21083	X	20836	-0-	-247	-0-	20727	3	109	9	N	99					233
03	22537	X	20661	-0-	-1876	-0-	20547	3	114	9	N	104	181	1			156
04	21810	X	18953	-0-	-2857	-0-	18868	3	85	9	N	77	183	1			50

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

11	24420	X	24393	-0-	-27	-0-	24288	2	105	9	N	95					287
12	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	33544	2	206	9	N	187	183	1			291
01	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	27255	2	124	9	N	113	186	1			218
02	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24582	2	103	9	N	94	184	1			128
03	33759	X	22741	-0-	-11018	-0-	22621	2	120	9	N	109					237
04	32670	X	20595	-0-	-12075	-0-	20512	2	83	9	N	75					312

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

11	7320	#	6925	-0-	-395	-0-	6882	3	43	9	N	39					75
12	7564	#	6998	-0-	-566	-0-	6962	3	36	9	N	33					108
01	7564	#	7444	-0-	-120	-0-	7404	3	40	9	N	36	122	1			22
02	7047	#	6591	-0-	-456	-0-	6544	3	47	9	N	43					65
03	7533	#	6759	-0-	-774	-0-	6729	3	30	9	N	27					92
04	7200	#	6262	-0-	-938	-0-	6233	3	29	9	N	26					118

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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			-0-

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)//CONT.// 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			22
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2		N	-0-			33
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2		N	-0-			33
01	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2		N	-0-			33
02	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2		N	-0-			33
03	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2		N	-0-			33
*04	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2		N	-0-			33

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

11	4530 X	2979	-0-	-1551	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	1822	-0-	-2859	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	2243	-0-	-2438	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
02	2871 X	1461	-0-	-1410	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	619	-0-	-2450	-0-	619	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2003	-0-	-967	-0-	2003	2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

11	6120 X	5457	-0-	-663	-0-	5457	2		N	-0-			-0-
12	6324 X	5804	-0-	-520	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	5716	-0-	-1197	-0-	5716	2		N	-0-			-0-
02	6467 X	5286	-0-	-1181	-0-	5286	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	5850	-0-	-1063	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5475	-0-	-135	-0-	5475	2		N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					43
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					43
01	5890	X	4833	-0-	-1057	-0-	4833	2			N	-0-					43
02	5510	X	4496	-0-	-1014	-0-	4496	2			N	-0-					43
03	5890	X	4782	-0-	-1108	-0-	4782	2			N	-0-					43
04	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	4593	2			N	-0-					43

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

11	12930	X	10284	-0-	-2646	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	13106	-0-	-255	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10014	-0-	-1797	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	7142	-0-	-5971	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	8794	-0-	-3896	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

11	2610	X	2209	-0-	-401	-0-	2209	3			N	-0-					19
12	2697	X	1715	-0-	-982	-0-	1715	3			N	-0-					19
01	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1999	3			N	-0-					19
02	2146	X	2145	-0-	-1	-0-	2145	3			N	-0-					19
03	2294	X	844	-0-	-1450	-0-	844	3			N	-0-					19
*04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					19

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
*04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					20
02	2900	N	3938	-0-	1038	1038	3938	2			N	-0-					20
03	3100	N	3838	-0-	738	1776	3838	2			N	-0-					20
*04	3000	N	18805	-0-	15805	17581	18805	2			N	-0-					20

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

11	3570	X	3118	-0-	-452	-0-	3118	3			Y	-0-					39
12	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3191	3			Y	-0-					39
01	3565	X	2762	-0-	-803	-0-	2755	3	7	9	Y	6					45
02	3016	X	2985	-0-	-31	-0-	2985	3			Y	-0-					45
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					45
*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3131	3	7	9	Y	6					51

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5907	-0-	-153	-0-	5907	3			Y	-0-					89
12	6293	X	6108	-0-	-185	-0-	6108	3			Y	-0-					89
01	6293	X	6070	-0-	-223	-0-	6057	3	13	9	Y	12					101
02	5800	X	5287	-0-	-513	-0-	5287	3			Y	-0-					101
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6527	3	2	9	Y	2					103
04	5910	X	5851	-0-	-59	-0-	5837	3	14	9	Y	13					116

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

11	27450	X	27163	-0-	-287	-0-	27163	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	27611	-0-	-754	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	24415	-0-	-3950	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
02	26245	X	25527	-0-	-718	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
03	28055	X	23311	-0-	-4744	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	22802	-0-	-4348	-0-	22802	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

11	5400	X	5332	-0-	-68	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5493	-0-	-304	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5200	-0-	-252	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5495	-0-	-333	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5335	-0-	-5	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

11	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	23490	2	6	9	N	5					99
12	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	23895	2			N	-0-					99
01	24640	X	24640	-0-	-0-	-0-	24640	2			N	-0-					99
02	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					99
03	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					99
*04	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26368	2	4	9	N	4					103

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					82
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					82
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					82
02	580	N	384	-0-	-196	-0-	384	2			N	-0-					82
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					82
*04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					82

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

11	69167	X	17986	-0-	-51181	-0-	17986	2			N	-0-					78
12	25141	X	18573	-0-	-6568	-0-	18573	2			N	-0-					78
01	25141	X	14293	-0-	-10848	-0-	14293	2			N	-0-					78
02	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13923	2	35	9	N	32					110
03	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16052	2	15	9	N	14					124
*04	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19258	2	10	9	N	9					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94050	X	59224	-0-	-34826	-0-	58495	2	729	9	N	663	723	1			210
12	102393	X	43979	-0-	-58414	-0-	43290	2	689	9	N	626	558	1			278
01	102393	X	56319	-0-	-46074	-0-	55381	2	938	9	N	853	734	1			397
02	56086	X	56086	-0-	-0-	-0-	55422	2	664	9	N	604	744	1			257
03	56663	X	56663	-0-	-0-	-0-	56166	2	497	9	N	452	552	1			157
*04	45396	X	45396	-0-	-0-	-0-	45097	2	299	9	N	272	186	1			243

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
11	6090		3990	-0-	-2100	-0-	3961	3	29	9	Y	26	26	1			4
12	5852	R	5852	-0-	-0-	-0-	5823	3	29	9	Y	26	26	1			4
01	6293		3680	-0-	-2613	-0-	3647	3	33	9	Y	30	32	1			2
02	6633		6633	-0-	-0-	-0-	6602	3	31	9	Y	28	28	0			2
03	6738	R	6738	-0-	-0-	-0-	6706	3	32	9	Y	29	29	0			2
*04	6338	R	6338	-0-	-0-	-0-	6304	3	34	9	Y	31	30	0			3

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

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

11	31680 X	29394	-0-	-2286	-0-	29394	2	N	-0-			-0-
12	32736 X	25660	-0-	-7076	-0-	25660	2	N	-0-			-0-
01	27342 X	17232	-0-	-10110	-0-	17232	2	N	-0-			-0-
02	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	31069	2	N	-0-			-0-
03	30380 X	27301	-0-	-3079	-0-	27301	2	N	-0-			-0-
04	29400 X	26352	-0-	-3048	-0-	26352	2	N	-0-			-0-

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

11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			152
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			152
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			152
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			152
*03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			152
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

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

11	1410 #	1363	-0-	-47	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1457 #	1289	-0-	-168	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1426 #	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1334 #	1301	-0-	-33	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

11	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	261 #	211	-0-	-50	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	750 N	172	-0-	-578	-0-	172	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					48
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					48
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					48
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	3			Y	-0-					48
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					48
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					48

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	1421 N	285	-0-	-1136	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	376	-0-	-709	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2		N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-

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

11	2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2602	2		N	-0-			125
12	2635 N	2605	-0-	-30	-0-	2605	2		N	-0-			125
01	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	2602	2		N	-0-			125
02	2523 N	2401	-0-	-122	-0-	2401	2		N	-0-			125
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			125
*04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	26	153	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					153

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	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-																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 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-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

11	1140 X	21	-0-	-1119	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	682 X	296	-0-	-386	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

11	810 N	627	-0-	-183	-0-	536	2	91	9	Y	83	85	1			11
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	676	2	65	9	Y	59	60	1			10
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1049	2	87	9	Y	79	82	1			7
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	762	2	68	9	Y	62	58	1			11
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2087	2	73	9	Y	66	63	1			14
*04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	698	2	80	9	Y	73	75	1			12

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	444	-0-	-796	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	1160 N	569	-0-	-591	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	422	-0-	-388	-0-	379	2	43	9	N	39					160
12	837	X	419	-0-	-418	-0-	373	2	46	9	N	42					202
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	794	2	64	9	N	58	183	1			77
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	426	2	47	9	N	43					120
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	872	2	74	9	N	67					187
04	840	X	809	-0-	-31	-0-	765	2	44	9	N	40	168	1			59

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

11	2250	X	1617	-0-	-633	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1441	-0-	-884	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	439	-0-	-1127	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1438	-0-	-236	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

11	6360	X	2948	-0-	-3412	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2558	-0-	-1942	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2040	X	1295	-0-	-745	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1234	-0-	-874	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
*04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

11	2940	X	2430	-0-	-510	-0-	2399	2	31	9	N	28					175
12	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2573	2	42	9	N	38					213
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3450	2	74	9	N	67	170	1			110
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2448	2	39	9	N	35					145
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2918	2	39	9	N	35					180
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	2582	2	43	9	N	39	179	1			40

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

11	1290	N	955	-0-	-335	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520 X	2126	-0-	-3394	-0-	2048	2	78	9	Y	71	79	1			10
12	5642 X	3890	-0-	-1752	-0-	3811	2	79	9	Y	72	69	1			13
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4989	2	96	9	Y	87	91	1			9
02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3841	2	95	9	Y	86	79	1			16
03	3875 X	708	-0-	-3167	-0-	620	2	88	9	Y	80	79	1			17
04	4920 X	3983	-0-	-937	-0-	3887	2	96	9	Y	87	90	1			14

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2850 X	1674	-0-	-1176	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2177	-0-	-768	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-					-0-
*04	2847 N	2617	-0-	-230	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

11	3450 X	1802	-0-	-1648	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	2108	-0-	-1457	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3315	-0-	-285	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	195	-0-	-301	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
04	480	N	185	-0-	-295	-0-	23	1	162	3	N	-0-					-0-

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
11	1302	X	304	-0-	-998	-0-	304	2			Y	-0-					27
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					27
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					27
02	T. A.		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					27
*03	T. A.		114	-0-	114	428	14	1	100	3	Y	-0-	6	7			21
*04	547	X	119	-0-	-428	-0-	15	1	103	3	Y	1					22
							1	9									

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
11	4654	R	4654	-0-	-0-	-0-	4606	2	48	9	Y	44	103	1			37
12	4805	#	4798	-0-	-7	-0-	4712	2	86	9	Y	78					115
01	5549	#	4820	-0-	-729	-0-	4714	2	106	9	Y	96	100	1			111
02	5191	#	4975	-0-	-216	-0-	4879	2	96	9	Y	87	103	1			95
03	5549	#	4392	-0-	-1157	-0-	4308	2	84	9	Y	76	104	1			67
04	4650	#	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					67

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
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					22
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					22
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1					23
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					23
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					23
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					23

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					158
12	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					158
01	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					158
02	261	X	12	-0-	-249	-0-	12	2			N	-0-					158
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					158
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					158

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	203	N	6	-0-	-197	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	993	-0-	-123	-0-	981	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	1116	X	633	-0-	-483	-0-	624	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1160	X	16	-0-	-1144	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1230	-0-	-227	-0-	1215	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	1457	X	634	-0-	-823	-0-	624	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1363	X	32	-0-	-1331	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	248	X	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	261	X	16	-0-	-245	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					90
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					90
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					90
02	203	N	7	-0-	-196	-0-	7	2			N	-0-					90
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					35
12	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	2			N	-0-					35
01	3968	X	2310	-0-	-1658	-0-	2310	2			N	-0-					35
02	4321	X	201	-0-	-4120	-0-	201	2			N	-0-					35
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					35
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

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

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	X	52	-0-	-48	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	261	N	17	-0-	-244	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER "E" WELL #: 16 RRCID -> 280071 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1668 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT			-0-
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			-0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

11	10980 X	9351	-0-	-1629	-0-	927	1	8424	2	N	-0-			-0-
12	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	1201	1	9765	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10659	-0-	10659	10659	1810	1	8849	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8291	-0-	8291	18950	838	1	7453	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10420	-0-	10420	29370	1588	1	8832	2	N	-0-			-0-
*04	39891 X	10521	-0-	-29370	-0-	1095	1	9426	2	N	-0-			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19440	X	21	-0-	-19419	-0-	1	1	19	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11718	X	1854	-0-	-9864	-0-	203	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	4	1	1	9	N	1	1	8			-0-
03	DLQ G-10		92	-0-	92	97	14	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	169	X	72	-0-	-97	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	6927	-0-	-4953	-0-	686	1	6238	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	10199	X	2023	-0-	-8176	-0-	222	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5843	-0-	5843	5843	992	1	4850	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		7069	-0-	7069	12912	714	1	6355	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4606	-0-	4606	17518	702	1	3904	2	N	-0-					-0-
*04	23654	X	6136	-0-	-17518	-0-	638	1	5498	2	N	-0-					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 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
11	840	X	103	-0-	-737	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
12	868	X	201	-0-	-667	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
01	837	X	250	-0-	-587	-0-	43	1	207	2	N	-0-					-0-
02	783	X	343	-0-	-440	-0-	35	1	308	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	2	N	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 02/27/2016 - P/A 02/27/16

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	1			N	-0-					-0-
12	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	58	#	3	-0-	-55	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	1			N	-0-					-0-

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
11	0	W	8	-0-	8	1502	7	1	1	9	N	1					81
12	0	W	51	-0-	51	1553	49	1	2	9	N	2					83
01	0	W	46	-0-	46	1599	45	1	1	9	N	1					84
02	0	W	3	-0-	3	1602	1	1	2	9	N	2					86
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1602					N	2					88
04	0	W	13	-0-	13	1615	11	1	2	9	N	2					90

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

11	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	600	N	113	-0-	-487	-0-	113	2			N	-0-					-0-

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

11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

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

11	2885	R	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					14
12	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					14
01	2821	#	2043	-0-	-778	-0-	2043	2			Y	-0-					14
02	2784	#	1589	-0-	-1195	-0-	1589	2			Y	-0-					14
03	3038	#	2086	-0-	-952	-0-	2086	2			Y	-0-					14
04	2940	#	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			Y	-0-					14

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	2647	2	13	9	N	12					77
12	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					77
01	3410 #	1256	-0-	-2154	-0-	1256	2			N	-0-					77
02	3277 #	824	-0-	-2453	-0-	823	2	1	9	N	1					78
*03	2976 #	1341	-0-	-1635	-0-	1340	2	1	9	N	1					79
04	2670 #	1500	-0-	-1170	-0-	1500	2			N	-0-					79

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	308	1	2037	2	Y	-0-					19
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	308	1	1788	2	Y	-0-					19
01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	308	1	1392	2	Y	-0-					19
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	308	1	2667	2	Y	-0-					19
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	308	1	3084	2	Y	-0-					19
*04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	308	1	3284	2	Y	-0-					19

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

11	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	308	1	9805	2	Y	163	190	0			225
						179	9									
12	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	308	1	8422	2	Y	174	187	0			212
						191	9									
01	10137 X	6365	-0-	-3772	-0-	308	1	5952	2	Y	95	178	0			129
						105	9									
02	9947 X	6765	-0-	-3182	-0-	308	1	6345	2	Y	102					231
						112	9									
03	10633 X	7484	-0-	-3149	-0-	308	1	6964	2	Y	193	182	0			242
						212	9									
04	10290 X	7957	-0-	-2333	-0-	308	1	7415	2	Y	213	366	0			89
						234	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

11	2640 X	1435	-0-	-1205	-0-	1236	2	199	9	Y	181					371
12	2728 X	1196	-0-	-1532	-0-	1024	2	172	9	Y	156	190	0			337
01	2728 X	2188	-0-	-540	-0-	2090	2	98	9	Y	89	153	0			273
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2415	2	180	9	Y	164	172	0			265
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3045	2	204	9	Y	185	186	1			264
*04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2799	2	176	9	Y	160	187	1			237

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3610	3	34	9	N	31					125
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3713	3	52	9	N	47					172
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3753	3	44	9	N	40					212
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3472	3	35	9	N	32	179	1			65
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3755	3	30	9	N	27					92
*04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3653	3	8	9	N	7					99

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45912 06/24/2013

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2618					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2618					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2618					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2618					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2618					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2618					N	NO RPT					-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

11	570	N	129	-0-	-441	B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12	434	N	159	-0-	-275	B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
01	186	N	141	-0-	-45	B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

11	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-			154
12	248	N	167	-0-	-81	B	-0-	167	2			N	-0-			154
01	341	N	69	-0-	-272	B	-0-	69	2			N	-0-			154
02	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-			154
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-			154
*04	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-			154

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

11	348	X	348	-0-	-0-	B	-0-	330	1	18	2	N	-0-			135
12	362	X	362	-0-	-0-	B	-0-	341	1	21	2	N	-0-			135
01	510	X	510	-0-	-0-	B	-0-	341	1	20	2	N	135			270
								149	9							
02	393	X	393	-0-	-0-	B	-0-	319	1	74	2	N	-0-			270
03	377	X	377	-0-	-0-	B	-0-	341	1	36	2	N	-0-			270
*04	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	110	1	46	2	N	-0-			270

OXY USA INC. 630591
WINFIELD RANCH 132-9 WELL #: 1 RRCID -> 279616 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13762 - 15780

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

11	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	19	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	29	N	4	-0-	-25	B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*04	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERISCOPE OPERATING LLC //CONT.// 653787
WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	2	-0-	2 B	14593	2 3		N	-0-			61
12	SHUT IN	237	-0-	237 B	14830	237 3		N	-0-			61
01	SHUT IN	20	-0-	20 B	14850	20 3		N	-0-			61
02	SHUT IN	95	-0-	95 B	14945	95 3		N	-0-			61
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	14945			N	31	92 7		-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	14945			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

*06	6240 X	142	-0-	-6098 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*07	6448 X	92	-0-	-6356 B	-0-	92 3		N	-0-			-0-
08	6448 X	192	-0-	-6256 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09	6240 X	230	-0-	-6010 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
10	6448 X	226	-0-	-6222 B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
11	6240 X	131	-0-	-6109 B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
12	6448 X	109	-0-	-6339 B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01	6448 X	53	-0-	-6395 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
*02	232 X	106	-0-	-126 B	-0-	103 3	3 9	N	3			3
03	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			3
04	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			38

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

11	180 #	104	-0-	-76	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
03	186 #	140	-0-	-46	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149 2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

11	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-			-0-
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			-0-
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
04	540 #	467	-0-	-73	-0-	467 2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	193 2	2 9	Y	2			2

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

11	1860	#	1835	-0-	-25	-0-	1802	2	33	9	Y	30	24	1			35
12	2108	#	1080	-0-	-1028	-0-	1070	2	10	9	Y	9	36	1			8
01	2758	R	2758	-0-	-0-	-0-	2749	2	9	9	Y	8					16
02	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2295	2	20	9	Y	18	17	1			17
03	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2307	2	10	9	Y	9	18	1			8
04	2670	#	1687	-0-	-983	-0-	1673	2	14	9	Y	13	11	1			10

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

11	780	#	644	-0-	-136	-0-	615	2	29	9	Y	26	25	1			31
12	624	R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	Y	5	31	1			5
01	713	#	602	-0-	-111	-0-	593	2	9	9	Y	8					13
02	667	#	582	-0-	-85	-0-	570	2	12	9	Y	11	13	1			11
*03	713	#	362	-0-	-351	-0-	358	2	4	9	Y	4	12	1			3
*04	12303	R	12303	-0-	-0-	-0-	12300	2	3	9	Y	3	4	1			2

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1350	#	973	-0-	-377	-0-	796	2	177	9	Y	161	166	1			91
12	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1445	2	303	9	Y	275	335	1			31
01	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1131	2	329	9	Y	299	255	1			75
02	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	884	2	229	9	Y	208	252	1			31
03	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1226	2	232	9	Y	211	167	1			75
*04	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1363	2	259	9	Y	235	262	1			48

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040 #	1372	-0-	-668	-0-	1302	2	70	9	Y	64	66	1			107
12	2273 R	2273	-0-	-0-	-0-	2152	2	121	9	Y	110	134	1			83
01	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1504	2	132	9	Y	120	102	1			101
02	1334 #	1226	-0-	-108	-0-	1135	2	91	9	Y	83	101	1			83
03	2263 #	1696	-0-	-567	-0-	1604	2	92	9	Y	84	67	1			100
04	2190 #	1738	-0-	-452	-0-	1635	2	103	9	Y	94	105	1			89

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	2221	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3513	1	123	2	N	-0-					-0-
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3301	1	32	2	N	-0-					-0-
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2974	1	101	2	N	-0-					-0-
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1901	1	22	2	N	-0-					-0-
*04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2446	1	84	2	N	-0-					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2095	2	29	9	N	26	166	1			48
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2443	2	34	9	N	31					79
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2387	2	56	9	N	51					130
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2247	2	34	9	N	31					161
03	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2448	2	30	9	N	27					188
*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2358	2	20	9	N	18	127	1			79

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

*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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47196 09/05/2015

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1843	2	53	9	Y	48	52	1			98
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2295	2	72	9	Y	65	52	1			111
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					111
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					111
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					127
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					254
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					254
01	1364	N	855	-0-	-509	-0-	855	2			N	-0-					254
02	1305	N	1233	-0-	-72	-0-	1233	2			N	-0-					254
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					254
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					254

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	993	2	25	9	Y	23					114
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	982	2	23	9	Y	21					135
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	800	2	29	9	Y	26	49	1			112
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	Y	17					129
03	3100 N	6111	-0-	3011	3011	6109	2	2	9	Y	2					131
*04	3000 N	515	-0-	-2485	526	515	2			Y	-0-	52	1			79

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	466	2	57	9	Y	52					52
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	467	2	53	9	Y	48					100
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	679	2	67	9	Y	61	115	1			46
02	493 N	397	-0-	-96	-0-	355	2	42	9	Y	38					84
03	527 N	254	-0-	-273	-0-	250	2	4	9	Y	4					88
04	720 N	423	-0-	-297	-0-	386	2	37	9	Y	34	121	1			1

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	3	1	1897	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	3	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	-0-					-0-
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	3	1	1580	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	1	1	706	2	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	1	1	728	2	N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	1	1	733	2	N	-0-					-0-
02	696	N	606	-0-	-90	-0-	1	1	605	2	N	-0-					-0-
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	1	1	628	2	N	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	1	1	571	2	N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	3932	2	367	4	N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3714	2	129	4	N	-0-					-0-
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3667	2	284	4	N	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3041	2	307	4	N	-0-					-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3557	2	189	4	N	-0-					-0-
04	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1953	2	39	4	N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

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

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

11	450 X	85	-0-	-365	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	465 X	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	465 X	49	-0-	-416	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	174 X	37	-0-	-137	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	186 X	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90 X	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-

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

11	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5552	3	114	9	N	104					234
12	5735 X	5148	-0-	-587	-0-	4995	3	153	9	N	139	171	1			202
01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5792	3	80	9	N	73	159	1			116
02	5481 X	5415	-0-	-66	-0-	5227	3	188	9	N	171					287
03	5859 X	5760	-0-	-99	-0-	5604	3	156	9	N	142	167	1			262
04	5670 X	5544	-0-	-126	-0-	5435	3	109	9	N	99	168	1			193

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					69
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					69
01	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2			Y	-0-					69
02	754 N	688	-0-	-66	-0-	688	2			Y	-0-					69
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					69
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	3460	-0-	-339	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3668	-0-	-393	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3530	-0-	-400	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2502	3	64	9	N	58	151	1			259
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2023	3	122	9	N	111					370
01	3100	X	1812	-0-	-1288	-0-	1787	3	25	9	N	23					393
02	2900	X	2286	-0-	-614	-0-	2266	3	20	9	N	18					411
03	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2537	3			N	-0-					411
*04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					411

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	161	-0-	-71	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	651	N	167	-0-	-484	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

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

11	14640	X	14420	-0-	-220	-0-	14419	2	1	9	N	1	1	8			60
12	15128	X	13962	-0-	-1166	-0-	13961	2	1	9	N	1	1	8			60
01	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					60
02	12151	X	8052	-0-	-4099	-0-	8052	2			N	-0-					60
03	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					60
*04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					60

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					198
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					198
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					198
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	842	3			N	-0-					198
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					198
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					198

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43560	X	34438	-0-	-9122	-0-	34438	3			N	-0-					175
12	41137	X	40639	-0-	-498	-0-	40638	3	1	9	N	1	1	8			175
01	45012	X	38104	-0-	-6908	-0-	38104	3			N	-0-					175
02	DLQ G-10		33741	-0-	33741	33741	33741	3			N	-0-					175
03	DLQ G-10		36792	-0-	36792	70533	36792	3			N	-0-					175
04	DLQ G-10		35174	-0-	35174	105707	35174	3			N	-0-					175

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34710	X	32727	-0-	-1983	-0-	32727	2			Y	-0-					-0-
12	35867	X	30121	-0-	-5746	-0-	30121	2			Y	-0-					-0-
01	34953	X	34953	-0-	-0-	-0-	34953	2			Y	-0-					-0-
02	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			Y	-0-					-0-
03	31614	X	31614	-0-	-0-	-0-	31614	2			Y	-0-					-0-
*04	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1587	-0-	-543	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

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
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1238	-0-	-1162	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	9066	-0-	-84	-0-	9066	2			N	-0-					94
12	9455	X	8202	-0-	-1253	-0-	8202	2			N	-0-					94
01	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					94
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					94
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					94
*04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
04	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

11	2850 X	2827	-0-	-23	-0-	2827	2		N	-0-			122
12	2945 X	2673	-0-	-272	-0-	2673	2		N	-0-			122
01	3100 N	3300	-0-	200	200	3300	2		N	-0-			122
02	2837 N	2637	-0-	-200	-0-	2637	2		N	-0-			122
03	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	2		N	-0-			122
04	2940 X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2		N	-0-			122

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

11	1320 N	547	-0-	-773	-0-	547	3		N	-0-			-0-
12	713 N	336	-0-	-377	-0-	336	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	813	-0-	-272	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
04	780 N	433	-0-	-347	-0-	433	3		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

11	3000 X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	3048	-0-	-52	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	770	-0-	-2130	-0-	770	2		N	-0-			-0-
03	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	830	-0-	-2140	-0-	830	2		N	-0-			-0-

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

11	12120 X	6381	-0-	-5739	-0-	6381	2		N	-0-			-0-
12	14911 X	6148	-0-	-8763	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
01	14911 X	14190	-0-	-721	-0-	14190	2		N	-0-			-0-
02	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2		N	-0-			-0-
03	11222 X	10201	-0-	-1021	-0-	10201	2		N	-0-			-0-
04	11520 X	8200	-0-	-3320	-0-	8200	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

11	3000	N	13865	-0-	10865	12019	13865	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	248	-0-	-2852	9167	248	2			N	-0-					-0-
01	9605	X	438	-0-	-9167	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	54	-0-	-2759	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	342	-0-	-2665	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	208	-0-	-2702	-0-	208	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

11	1170	X	894	-0-	-276	-0-	894	2			Y	-0-					108
*12	4061	X	891	-0-	-3170	-0-	718	2	173	9	Y	157					265
*01	4061	X	409	-0-	-3652	-0-	409	2			Y	-0-					265
*02	1015	X	175	-0-	-840	-0-	175	2			Y	-0-					265
*03	930	X	90	-0-	-840	-0-	90	2			Y	-0-					265
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	238	379	1			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
12	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	3650	-0-	-4596	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	9281	-0-	-1681	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10825	-0-	-893	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
*04	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-				-0-
04	1050	N	519	-0-	-531	-0-	519	2			N	-0-				-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*07	8835	X	8798	-0-	-37	-0-	8724	3	74	9	Y	67	94	1		86
*08	9269	X	8261	-0-	-1008	-0-	8175	3	86	9	Y	78				164
*09	8970	X	7768	-0-	-1202	-0-	7688	3	80	9	Y	73	84	1		153
*10	9269	X	8375	-0-	-894	-0-	8291	3	84	9	Y	76	90	1		139
*11	8790	X	6005	-0-	-2785	-0-	5925	3	80	9	Y	73	88	1		124
*12	8804	X	6327	-0-	-2477	-0-	2	1	6252	3	Y	66	87	1		103
							73	9								
*01	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	1	1	7402	3	Y	51				154
							56	9								
*02	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1	1	8552	3	Y	46	101	1		99
							51	9								
*03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8962	3	89	9	Y	81				180
*04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8157	3	73	9	Y	66	91	1		155

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-				77
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2970	3	10	9	Y	9				86
01	3100	N	3162	-0-	62	62	3134	3	28	9	Y	25				111
02	2900	N	3619	-0-	719	781	3572	3	47	9	Y	43				154
03	3100	N	3683	-0-	583	1364	3652	3	31	9	Y	28	153	1		29
*04	5395	X	4031	-0-	-1364	-0-	4011	3	20	9	Y	18				47

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
*07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5233	3	74	9	Y	67	72	1			81
*08	5704	X	5690	-0-	-14	-0-	5600	3	90	9	Y	82					163
*09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5468	3	84	9	Y	76	83	1			156
*10	5518	X	5417	-0-	-101	-0-	5337	3	80	9	Y	73	92	1			137
*11	5520	X	5142	-0-	-378	-0-	5065	3	77	9	Y	70	87	1			120
*12	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	4992	3	69	9	Y	63	84	1			99
*01	5704	X	4866	-0-	-838	-0-	4843	3	23	9	Y	21					120
*02	5017	X	4386	-0-	-631	-0-	4335	3	51	9	Y	46	79	1			87
*03	5363	X	4711	-0-	-652	-0-	4616	3	95	9	Y	86					173
04	5130	X	4364	-0-	-766	-0-	4317	3	47	9	Y	43	87	1			129

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

11	1272	N	82	-0-	-1190	-0-	52	1	30	2	N	-0-					104
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	1	3	2	N	-0-					104
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					104
02	87	N	25	-0-	-62	-0-	24	1	1	2	N	-0-					104
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					104
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2	N	-0-					104

-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

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					40
12	399	R	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	N	3					43
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	384	3	7	9	N	6					49
02	435	#	366	-0-	-69	-0-	366	3			N	-0-					49
03	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					49
04	450	#	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					49

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

11	47965 X	47965	-0-	-0-	-0-	47965	3			N	-0-					-0-
12	44857 X	42476	-0-	-2381	-0-	42476	3			N	-0-					-0-
01	47399 X	37130	-0-	-10269	-0-	37130	3			N	-0-					-0-
02	44138 X	33150	-0-	-10988	-0-	33150	3			N	-0-					-0-
03	47182 X	44233	-0-	-2949	-0-	44233	3			N	-0-					-0-
*04	45709 X	45709	-0-	-0-	-0-	45709	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

11	26520 X	21799	-0-	-4721	-0-	21799	3			N	-0-					-0-
12	27404 X	22472	-0-	-4932	-0-	22472	3			N	-0-					-0-
01	32612 X	22002	-0-	-10610	-0-	22002	3			N	-0-					-0-
02	20619 X	19644	-0-	-975	-0-	19644	3			N	-0-					-0-
03	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	23830	3			N	-0-					-0-
*04	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

11	50970 X	42368	-0-	-8602	-0-	42368	3			N	-0-					-0-
12	41385 X	39755	-0-	-1630	-0-	39755	3			N	-0-					-0-
01	37572 X	37255	-0-	-317	-0-	37255	3			N	-0-					-0-
02	40948 X	33263	-0-	-7685	-0-	33263	3			N	-0-					-0-
03	43772 X	34144	-0-	-9628	-0-	34144	3			N	-0-					-0-
04	42360 X	39827	-0-	-2533	-0-	39827	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

11	46548 X	46548	-0-	-0-	-0-	46548	3			N	-0-					-0-
12	51355 X	51355	-0-	-0-	-0-	51355	3			N	-0-					-0-
01	50186 X	50186	-0-	-0-	-0-	50186	3			N	-0-					-0-
02	45008 X	44808	-0-	-200	-0-	44808	3			N	-0-					-0-
03	49910 X	42187	-0-	-7723	-0-	42187	3			N	-0-					-0-
04	48300 X	47150	-0-	-1150	-0-	47150	3			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	N	5					75
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6	9	N	5					80
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	2	6	9	N	5					85
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2232	2	7	9	N	6					91
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4					95
*04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	N	6					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	464	N	345	-0-	-119	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					47
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					47
01	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	2			N	-0-					47
02	1160	N	203	-0-	-957	-0-	203	2			N	-0-					47
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					47
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					47

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

11	4710	X	2731	-0-	-1979	-0-	2724	2	7	9	N	6					65
12	4867	X	3234	-0-	-1633	-0-	3224	2	10	9	N	9					74
01	4867	X	3316	-0-	-1551	-0-	3307	2	9	9	N	8					82
02	4553	X	3271	-0-	-1282	-0-	3268	2	3	9	N	3					85
03	4867	X	3524	-0-	-1343	-0-	3511	2	13	9	N	12					97
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3730	2	6	9	N	5					102

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) //CONT.// 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					131
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					131
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					131
02	DLQ G-10	416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					131
03	828 N	412	-0-	-416	-0-	412	2			Y	-0-					131
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					131

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

11	1740 N	701	-0-	-1039	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
12	1240 N	865	-0-	-375	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-
03	1498 N	785	-0-	-713	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	810 N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

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

11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	226	3	117	9	Y	106	88	1			60
12	620 N	310	-0-	-310	-0-	284	3	26	9	Y	24	63	1			21
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	304	3	92	9	Y	84	69	1			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	107	1			50
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	81	1			80
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	10	68	1			22

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	88	1			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	32	1			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	99	1			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	83	1			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	56	1			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	104	1			88

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

11	3180 X	3085	-0-	-95	-0-	2903	3	182	9	Y	165	33	1			259
12	4433 X	3633	-0-	-800	-0-	3526	3	107	9	Y	97	215	1	2	8	139
01	4433 X	2146	-0-	-2287	-0-	1711	3	435	9	Y	395	399	1			135
02	4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-					Y	298	155	1			278
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	184	247	1			215
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	104	133	1			186

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			239
12	1054 X	538	-0-	-516	-0-	530	2	8	9	N	7			246
01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			246
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	N	11			257
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3			260
04	750 X	562	-0-	-188	-0-	555	2	7	9	N	6			266

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					112
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	0			112
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					239
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	174	1			171
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					214
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	174	1			68